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

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 05/31/2013 TOTAL DEPTH 11565 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-

BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
CHRIS M. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274002 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5598 - 5600

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

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

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

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

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

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

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

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

04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429

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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	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

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	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

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWSEY OPERATING COMPANY 208041

DIRKSEN WELL #: 1 RRCID -> 158041 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1632 - 1682

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 160173 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1186 - 1197

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAWSEY OPERATING COMPANY //CONT.// 208041
CHAPMAN/KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 206311 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 2484 PERF. 2110 - 2484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
LATHAM-MCKNIGHT WELL #: 114 RRCID -> 259974 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GULFTEX ENERGY III, LP 338746
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14516 PERF.13652 - 13682

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HIDALGO EXPLORATION & PROD. CO. 385391
KRUEGER, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 239652 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9703 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA "E" WELL #: 1192 RRCID -> 211562 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4217 - 5665

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 5232 RRCID -> 214615 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2350 - 3055

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
VELESKY WELL #: 2 RRCID -> 256044 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 1144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
BLUE STAR-LIBERTY WELL #: 134 H RRCID -> 237092 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 4468 PERF. N/A

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012 - PLUGGED 08/14/12

SHELL CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 260007 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 7550 - 7784

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
UHC PETROLEUM CORPORATION 875653
WARDLAW WELL #: 801 RRCID -> 234000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9971 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					72
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	221	1	766	2	Y	13	18	1			17
						14	9									
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	205	1	627	2	Y	17	13	1			21
						19	9									
06	660 N	603	-0-	-57	-0-	156	1	428	2	Y	17	22	1			16
						19	9									
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	254	1	796	2	Y	18	11	1			23
						20	9									
08	837 N	264	-0-	-573	-0-	66	1	196	2	Y	2	3	1			22
						2	9									
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	22	1	604	2	Y	14	19	1			17
						15	9									

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	2	44	9	Y	40	52	1			147
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	19	1	19	2	Y	38	30	1			155
							42	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	17	13	1			159
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	22	23	1			158
							24	9									
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	30	31	1			157
							33	9									
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	40	39	1			158
							44	9									

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

04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	63	1	265	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	64	1	230	2	Y	1					11
							1	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	74	1	372	2	Y	8	9	1			10
							9	9									
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	66	1	247	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	50	1	213	2	Y	1					11
							1	9									
09	450	N	296	-0-	-154	-0-	6	1	287	2	Y	3	5	1			9
							3	9									

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

04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	171	1	806	2	Y	11	14	1			102
							12	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	92	1	1009	2	Y	15					117
							17	9									
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	205	1	958	2	Y	19	20	1			116
							21	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	198	1	1055	2	Y	16	24	1			108
							18	9									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	192	1	1694	2	Y	19					127
							21	9									
*09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	33	1	1512	2	Y	18	27	1			118
							20	9									

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

04	2096	N	1403	-0-	-693	-0-	274	1	1122	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	301	1	1093	2	Y	6					7
							7	9									
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	366	1	1296	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
07	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	224	1	813	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	1395	N	885	-0-	-510	-0-	131	1	751	2	Y	3					7
							3	9									
09	1500	N	1025	-0-	-475	-0-	14	1	1008	2	Y	3	5	1			5
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 158147 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	125	1	414	2	Y	22	30	1			15
							24	9									
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	104	1	357	2	Y	21	16	1			20
							23	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	136	1	371	2	Y	28	37	1			11
							31	9									
07	589	N	446	-0-	-143	-0-	106	1	319	2	Y	19	12	1			18
							21	9									
08	496	N	178	-0-	-318	-0-	44	1	128	2	Y	5	5	1			18
							6	9									
09	540	N	237	-0-	-303	-0-	12	1	215	2	Y	9	12	1			15
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	155	1	735	2	Y	10	13	1			17
							11	9									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	159	1	727	2	Y	9					26
							10	9									
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	169	1	782	2	Y	14	15	1			25
							15	9									
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	176	1	945	2	Y	14	21	1			18
							15	9									
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	149	1	1259	2	Y	13					31
							14	9									
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	24	1	980	2	Y	15	22	1			24
							17	9									

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
04	SHUT IN		18230	-0-	18230	322223	17249	3	444	4	N	488	60	0	382	1	229
							537	9									
05	329917	X	7694	-0-	-322223	-0-	7622	3	15	4	N	52	16	0			265
							57	9									
06	87510	X	16791	-0-	-70719	-0-	16279	3	164	4	N	316	48	0	347	1	186
							348	9									
07	90427	X	10241	-0-	-80186	-0-	10038	3	86	4	N	106	29	0			263
							117	9									
*08	57967	X	18774	-0-	-39193	-0-	17828	3	438	4	N	462	49	0	542	1	134
							508	9									
*09	13984	X	NO RPT	-0-	-13984	-0-					N	NO RPT					134

RYAN 1795 O WELL #: 18H RRCID -> 272497 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11491 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		23081	-0-	23081	358413	21383	3	743	4	N	868	112	0	707	1	317
							955	9									
05	SHUT IN		40575	-0-	40575	398988	34209	3	4976	4	N	1264	71	0	1253	1	257
							1390	9									
06	SHUT IN		19891	-0-	19891	418879	18497	3	710	4	N	622	55	0	704	1	120
							684	9									
07	SHUT IN		17114	-0-	17114	435993	16289	3	297	4	N	480	47	0	375	1	178
							528	9									
08	0	W	17158	-0-	17158	453151	15797	3	550	4	N	737	24	0	544	1	347
							811	9									
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	453151					N	NO RPT					347

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 11573 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	6747	-0-	6747	6747	6521	3	205	4	N	19	19	0			-0-
						21	9									
06	SHUT IN	54180	-0-	54180	60927	50381	3	1675	4	N	1931	209	0	1432	1	290
						2124	9									
07	SHUT IN	55723	-0-	55723	116650	52386	3	1493	4	N	1676	217	0	1437	1	312
						1844	9									
08	SHUT IN	52336	-0-	52336	168986	49319	3	1370	4	N	1497	179	0	1299	1	331
						1647	9									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	168986					N	NO RPT					331

RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11659 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	55760	-0-	55760	55760	54832	3	577	4	N	319	158	0			161
						351	9									
06	SHUT IN	45747	-0-	45747	101507	45257	3	97	4	N	357	188	0	166	1	164
						393	9									
07	SHUT IN	42289	-0-	42289	143796	42087	3	85	4	N	106	54	0			216
						117	9									
08	SHUT IN	40011	-0-	40011	183807	39904	3	21	4	N	78	45	0			249
						86	9									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	183807					N	NO RPT					249

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

04	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2			Y	-0-					11
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					11
07	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2			Y	-0-					11
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					11
*09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					11

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2461	2	18	9	Y	16	171	1			88
05	2635 N	2551	-0-	-84	-0-	2509	2	42	9	Y	38					126
06	2100 N	1907	-0-	-193	-0-	1870	2	37	9	Y	34					160
07	2573 N	1755	-0-	-818	-0-	1719	2	36	9	Y	33					193
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2609	2	31	9	Y	28					221
*09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2182	2	33	9	Y	30					251

SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

04	8730 X	8200	-0-	-530	-0-	671	1	7386	3	N	130	180	1			125
						143	9									
05	9021 X	8926	-0-	-95	-0-	690	1	8078	3	N	144					269
						158	9									
06	9750 X	8762	-0-	-988	-0-	670	1	8078	3	N	13	178	1			104
						14	9									
07	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	657	1	6529	3	N	122					226
						134	9									
08	8525 X	7254	-0-	-1271	-0-	660	1	6549	3	N	41	180	1			87
						45	9									
09	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					87

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SV ENERGY COMPANY, LLC //CONT.// 831396
PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	632	1	3390	3	N	27	4	1			302
							30	9									
05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	673	1	6065	3	N	130	187	1			245
							143	9									
06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	649	1	6289	3	N	76	187	1			134
							84	9									
07	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	650	1	5238	3	N	87					221
							96	9									
08	6882	X	5594	-0-	-1288	-0-	650	1	4903	3	N	37	186	1			72
							41	9									
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					72

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

04	2190	X	52	-0-	-2138	-0-	2	1	42	3	Y	3	5	1			1
							5	4	3	9							
05	1705	X	241	-0-	-1464	-0-	10	1	177	3	Y	13	11	1			3
							40	4	14	9							
06	960	X	132	-0-	-828	-0-	6	1	97	3	Y	3	5	1			1
							26	4	3	9							
07	3100	N	4883	-0-	1783	1783	210	1	3797	3	Y	47	35	1			13
							824	4	52	9							
08	3100	N	2123	-0-	-977	806	100	1	1804	3	Y	22	27	1			8
							195	4	24	9							
*09	2640	N	1834	-0-	-806	-0-	81	1	1547	3	Y	23	23	1			8
							181	4	25	9							

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	1470	X	991	-0-	-479	-0-	47	1	834	3	Y	15	16	1			5
							93	4	17	9							
05	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	54	1	982	3	Y	14	16	1			3
							222	4	15	9							
06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	53	1	924	3	Y	14	13	1			4
							251	4	15	9							
07	1023	X	861	-0-	-162	-0-	37	1	667	3	Y	11	12	1			3
							145	4	12	9							
08	1271	X	1073	-0-	-198	-0-	50	1	909	3	Y	14	12	1			5
							99	4	15	9							
09	1230	X	1044	-0-	-186	-0-	46	1	876	3	Y	17	16	1			6
							103	4	19	9							

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 106933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9656 - 9701

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - PLUGGED 05/01/14

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

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

04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	6	7	1			2
							44	4	7	9							
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	Y	6	7	1			1
							90	4	7	9							
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	421	3	Y	7	6	1			2
							114	4	8	9							
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	21	1	380	3	Y	6	6	1			2
							83	4	7	9							
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	22	1	405	3	Y	5	5	1			2
							44	4	6	9							
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	20	1	382	3	Y	6	6	1			2
							45	4	7	9							

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

04	4920	X	3017	-0-	-1903	-0-	143	1	2574	3	Y	11	12	1			4
							288	4	12	9							
05	3131	X	1436	-0-	-1695	-0-	61	1	1112	3	Y	11	13	1			2
							251	4	12	9							
06	3030	X	709	-0-	-2321	-0-	30	1	528	3	Y	6	6	1			2
							144	4	7	9							
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	150	1	2712	3	Y	10	9	1			3
							589	4	11	9							
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	170	1	3077	3	Y	10	9	1			4
							333	4	11	9							
*09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	142	1	2685	3	Y	9	10	1			3
							314	4	10	9							

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

04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	569	3	Y	7	7	1			3
							64	4	8	9							
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	574	3	Y	6	8	1			1
							130	4	7	9							
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	559	3	Y	8	7	1			2
							152	4	9	9							
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	645	3	Y	8	8	1			2
							140	4	9	9							
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	37	1	665	3	Y	6	6	1			2
							72	4	7	9							
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	49	1	945	3	Y	11	9	1			4
							111	4	12	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
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
06	420	N	130	-0-	-290	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	-0-					-0-
							105	4									
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	3	2	1			1
							8	4	3	9							
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	1	1			-0-
							3	4									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	Y	3	3	1			1
							52	4	3	9							
05	1271	N	712	-0-	-559	-0-	30	1	553	3	Y	4	4	1			1
							125	4	4	9							
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	82	1	1434	3	Y	8	7	1			2
							389	4	9	9							
07	1271	X	633	-0-	-638	-0-	28	1	494	3	Y	4	5	1			1
							107	4	4	9							
08	713	X	564	-0-	-149	-0-	27	1	482	3	Y	3	3	1			1
							52	4	3	9							
09	1920	X	541	-0-	-1379	-0-	25	1	460	3	Y	3	3	1			1
							53	4	3	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 6 RRCID -> 110828 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9518 - 9552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	139	-0-	139	225	7	1	113	3	Y	6	6	1			2
						12	4	7	9							
05	14B DENY	119	-0-	119	344	5	1	90	3	Y	4	5	1			1
						20	4	4	9							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	344					Y	-0-	1	1			-0-
07	344 N	-0-	-0-	-344	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	1950 X	1840	-0-	-110	-0-	61	1	1766	3	N	12	26	1			14
						13	9									
05	2015 X	1299	-0-	-716	-0-	43	1	1241	3	N	14					28
						15	9									
06	1680 X	1312	-0-	-368	-0-	46	1	1246	3	N	18	23	1			23
						20	9									
07	1891 X	1518	-0-	-373	-0-	56	1	1427	3	N	32	26	1			29
						35	9									
08	1891 X	1481	-0-	-410	-0-	57	1	1396	3	N	25					54
						28	9									
09	1830 X	1179	-0-	-651	-0-	56	1	1123	3	N	-0-	33	1			21

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	360 N	241	-0-	-119	-0-	8	1	230	3	Y	3					11
						3	9									
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	358	3	Y	4	7	1			8
						4	9									
06	360 N	292	-0-	-68	-0-	10	1	281	3	Y	1					9
						1	9									
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	8	1	211	3	Y	5	8	1			6
						6	9									
08	372 N	221	-0-	-151	-0-	9	1	209	3	Y	3					9
						3	9									
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	5	8	1			6

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

04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	1					1
						1	9									
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					1
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	3	3	1			1
							29	4	3	9							
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	1	2	1			-0-
							58	4	1	9							
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	Y	3	2	1			1
							70	4	3	9							
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	2	2	1			1
							58	4	2	9							
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	14	1	265	3	Y	2	2	1			1
							29	4	2	9							
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	13	1	241	3	Y	2	2	1			1
							28	4	2	9							

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

04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	32	1	928	3	Y	1					5
							1	9									
05	1054	N	823	-0-	-231	-0-	27	1	795	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	960	N	652	-0-	-308	-0-	23	1	629	3	Y	-0-					3
07	992	N	582	-0-	-410	-0-	22	1	558	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	837	N	530	-0-	-307	-0-	21	1	508	3	Y	1					3
							1	9									
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	657	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

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

04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3

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

04	1440	X	1136	-0-	-304	-0-	54	1	973	3	Y	-0-					-0-
							109	4									
05	958	X	958	-0-	-0-	-0-	41	1	748	3	Y	-0-					-0-
							169	4									
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	3	Y	-0-					-0-
							292	4									
07	1178	X	977	-0-	-201	-0-	42	1	768	3	Y	-0-					-0-
							167	4									
08	1178	X	1155	-0-	-23	-0-	55	1	993	3	Y	-0-					-0-
							107	4									
09	1440	X	1053	-0-	-387	-0-	48	1	900	3	Y	-0-					-0-
							105	4									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	128	1	2313	3	Y	42	42	1			15
							259	4	46	9							
05	3503	X	2714	-0-	-789	-0-	114	1	2094	3	Y	30	39	1			6
							473	4	33	9							
06	3390	X	1472	-0-	-1918	-0-	63	1	1091	3	Y	20	21	1			5
							296	4	22	9							
07	3503	X	1869	-0-	-1634	-0-	80	1	1447	3	Y	25	23	1			7
							314	4	28	9							
08	2852	X	1141	-0-	-1711	-0-	53	1	968	3	Y	14	16	1			5
							105	4	15	9							
*09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	144	1	2732	3	Y	39	30	1			14
							320	4	43	9							

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

04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	26	1	755	3	Y	2					5
							2	9									
05	961	N	645	-0-	-316	-0-	21	1	623	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	870	N	532	-0-	-338	-0-	19	1	513	3	Y	-0-					3
07	806	N	422	-0-	-384	-0-	16	1	404	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	651	N	427	-0-	-224	-0-	17	1	409	3	Y	1					3
							1	9									
09	540	N	89	-0-	-451	-0-	4	1	84	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	3	13	1			1
05	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	85	1	1561	3	Y	23	19	1			5
							353	4	25	9							
06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	104	1	1812	3	Y	30	27	1			8
							491	4	33	9							
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	107	1	1937	3	Y	29	29	1			8
							421	4	32	9							
08	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	103	1	1871	3	Y	30	27	1			11
							203	4	33	9							
09	2430	X	1995	-0-	-435	-0-	89	1	1680	3	Y	27	28	1			10
							196	4	30	9							

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	468	-0-	-102	-0-	16	1	449	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
05	961	N	497	-0-	-464	-0-	16	1	478	3	Y	3					6
							3	9									
06	630	N	348	-0-	-282	-0-	12	1	334	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
07	961	X	458	-0-	-503	-0-	15	1	392	3	Y	46	7	1			42
							51	9									
08	651	X	256	-0-	-395	-0-	9	1	217	3	Y	27					69
							30	9									
09	480	X	91	-0-	-389	-0-	4	1	87	3	Y	-0-	42	1			27

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 7 RRCID -> 114260 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9582 - 9516

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	17	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	18	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	357	-0-	-170	-0-	14	1	343	3	Y	-0-					-0-
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	-0-					-0-

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

04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	7	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	534	3	Y	7					16
							8	9									
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	24	1	700	3	Y	4	10	1			10
							4	9									
06	450	N	275	-0-	-175	-0-	10	1	263	3	Y	2					12
							2	9									
07	589	N	303	-0-	-286	-0-	11	1	285	3	Y	6	10	1			8
							7	9									
08	713	N	627	-0-	-86	-0-	24	1	595	3	Y	7					15
							8	9									
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	5	13	1			7

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

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
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	542	3	Y	2					8
							2	9									
05	713	N	476	-0-	-237	-0-	16	1	458	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
06	720	N	451	-0-	-269	-0-	16	1	434	3	Y	1					6
							1	9									
07	589	N	399	-0-	-190	-0-	15	1	380	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	16	1	379	3	Y	2					6
							2	9									
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	Y	2	5	1			3
							2	9									

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

04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	256	-0-	-85	-0-	10	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	168	-0-	-142	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	171	-0-	-99	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-

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

04	330	N	199	-0-	-131	-0-	7	1	191	3	Y	1					6
							1	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	360	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	660	N	276	-0-	-384	-0-	10	1	265	3	Y	1					4
							1	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	372	N	231	-0-	-141	-0-	9	1	220	3	Y	2					5
							2	9									
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	1	4	1			2
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1014 RRCID -> 116518 COMPL. DATE 04/27/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9814 - 9854

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

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

04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	22	1	622	3	Y	16					48
							18	9									
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	20	1	578	3	Y	11	30	1			29
							12	9									
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	18	1	490	3	Y	4					33
							4	9									
07	682	N	365	-0-	-317	-0-	13	1	331	3	Y	19	30	1			22
							21	9									
08	620	N	364	-0-	-256	-0-	14	1	338	3	Y	11					33
							12	9									
09	510	N	263	-0-	-247	-0-	12	1	238	3	Y	12	29	1			16
							13	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	566	-0-	-124	-0-	19	1	546	3	Y	1					3
							1	9									
05	894	X	894	-0-	-0-	-0-	30	1	863	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	690	X	532	-0-	-158	-0-	19	1	513	3	Y	-0-					2
07	589	N	497	-0-	-92	-0-	19	1	476	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	899	N	544	-0-	-355	-0-	21	1	522	3	Y	1					3
							1	9									
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	633	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	441	3	Y	1					2
							1	9									
05	682	N	410	-0-	-272	-0-	14	1	396	3	Y	-0-	1	1			1
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	21	1	565	3	Y	1					2
							1	9									
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	Y	-0-	1	1			1
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	13	1	306	3	Y	2					3
							2	9									
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	37	1	738	3	Y	-0-	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	26	1	763	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	693	-0-	-175	-0-	23	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	607	-0-	-53	-0-	22	1	585	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	521	-0-	-285	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	516	-0-	-166	-0-	20	1	496	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	446	-0-	-154	-0-	21	1	425	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	93	-0-	-657	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	3	-0-	-214	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	210	X	11	-0-	-199	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	863	-0-	-367	-0-	31	1	832	3	Y	-0-					-0-
05	1271	X	580	-0-	-691	-0-	23	1	557	3	Y	-0-					-0-
06	1020	X	653	-0-	-367	-0-	28	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	383	-0-	-516	-0-	18	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	52	1	902	3	Y	-0-					-0-
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	43	1	862	3	Y	-0-					-0-

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

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
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	117	1	3405	3	Y	13					17
							14	9									
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	129	1	3448	3	Y	11	11	1			17
							12	9									
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	72	1	1952	3	Y	5					22
							6	9									
07	3658	X	282	-0-	-3376	-0-	10	1	272	3	Y	-0-	19	1			3
08	3658	X	681	-0-	-2977	-0-	28	1	646	3	Y	6					9
							7	9									
09	3540	X	965	-0-	-2575	-0-	34	1	925	3	Y	5	8	1			6
							6	9									

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

04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	331	-0-	-329	-0-	12	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	189	-0-	-245	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	128	-0-	-275	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	135	-0-	-195	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					1
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					1

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

04	570	X	544	-0-	-26	-0-	18	1	526	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	535	-0-	-302	-0-	18	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	524	-0-	-286	-0-	19	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	383	-0-	-454	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	558	X	301	-0-	-257	-0-	12	1	289	3	Y	-0-					-0-
*09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	Y	-0-					-0-

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

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
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	25	1	720	3	Y	1					3
							1	9									
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	17	1	497	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	23	1	627	3	Y	-0-					2
07	775	N	550	-0-	-225	-0-	21	1	527	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	527	N	263	-0-	-264	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					2
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	1	2	1			1

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

04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1506	3	Y	38	34	1			14
							168	4	42	9							
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	74	1	1370	3	Y	30	38	1			6
							310	4	33	9							
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	764	3	Y	15	17	1			4
							207	4	17	9							
07	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	3	Y	35	29	1			10
							343	4	39	9							
08	1860	X	1689	-0-	-171	-0-	79	1	1426	3	Y	27	27	1			10
							154	4	30	9							
09	1800	X	1608	-0-	-192	-0-	71	1	1347	3	Y	29	29	1			10
							158	4	32	9							

BRACKEN "D" WELL #: 1099 RRCID -> 132331 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10410 - 10465

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	2	2	1			1
							17	4	2	9							
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	8	1	147	3	Y	1	2	1			-0-
							33	4	1	9							
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	3	2	1			1
							55	4	3	9							
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	2	2	1			1
							47	4	2	9							
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	2	2	1			1
							19	4	2	9							
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	9	1	177	3	Y	2	2	1			1
							21	4	2	9							

BRACKEN "D" WELL #: 1010O RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	357	-0-	-183	-0-	13	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	358	-0-	-107	-0-	13	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	247	-0-	-218	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	Y	-0-					-0-

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

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
04	630	N	527	-0-	-103	-0-	18	1	506	3	Y	3					8
							3	9									
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	17	1	507	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	426	3	Y	1					6
							1	9									
07	558	N	431	-0-	-127	-0-	16	1	412	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
08	527	N	184	-0-	-343	-0-	7	1	174	3	Y	3					7
							3	9									
09	450	N	199	-0-	-251	-0-	9	1	188	3	Y	2	6	1			3
							2	9									

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

04	780	X	375	-0-	-405	-0-	13	1	361	3	Y	1					2
							1	9									
05	806	X	783	-0-	-23	-0-	26	1	757	3	Y	-0-	1	1			1
06	720	X	271	-0-	-449	-0-	10	1	261	3	Y	-0-					1
07	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	62	1	1576	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	43	1	1037	3	Y	1					2
							1	9									
*09	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	77	1	1545	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	817	3	Y	14	12	1			5
							91	4	15	9							
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	Y	7	11	1			1
							120	4	8	9							
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	43	1	762	3	Y	11	9	1			3
							207	4	12	9							
07	992	N	968	-0-	-24	-0-	42	1	749	3	Y	14	13	1			4
							162	4	15	9							
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	30	1	540	3	Y	8	9	1			3
							58	4	9	9							
09	1020	N	851	-0-	-169	-0-	38	1	719	3	Y	9	9	1			3
							84	4	10	9							

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

04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	598	3	Y	9	10	1			3
							67	4	10	9							
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	49	1	902	3	Y	11	12	1			2
							204	4	12	9							
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	657	3	Y	9	9	1			2
							178	4	10	9							
07	744	X	721	-0-	-23	-0-	31	1	560	3	Y	7	7	1			2
							122	4	8	9							
08	1178	X	897	-0-	-281	-0-	42	1	763	3	Y	8	7	1			3
							83	4	9	9							
09	1140	X	812	-0-	-328	-0-	36	1	686	3	Y	9	9	1			3
							80	4	10	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
04	1800	N	1136	-0-	-664	-0-	53	1	952	3	Y	23	28	1			8
							106	4	25	9							
05	2511	N	1516	-0-	-995	-0-	63	1	1162	3	Y	25	28	1			5
							263	4	28	9							
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	74	1	1293	3	Y	26	24	1			7
							351	4	29	9							
07	2511	X	1280	-0-	-1231	-0-	55	1	987	3	Y	22	23	1			6
							214	4	24	9							
08	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	3	Y	22	20	1			8
							139	4	24	9							
09	1740	X	1281	-0-	-459	-0-	57	1	1077	3	Y	19	20	1			7
							126	4	21	9							

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

04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	Y	2	2	1			1
							51	4	2	9							
05	310	N	106	-0-	-204	-0-	4	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
							19	4									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	Y	3	2	1			1
							92	4	3	9							
07	558	X	390	-0-	-168	-0-	17	1	305	3	Y	2	2	1			1
							66	4	2	9							
08	558	X	285	-0-	-273	-0-	14	1	244	3	Y	1	1	1			1
							26	4	1	9							
09	540	X	200	-0-	-340	-0-	9	1	171	3	Y	-0-	1	1			-0-
							20	4									

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

04	1440	X	597	-0-	-843	-0-	28	1	504	3	Y	8	9	1			3
							56	4	9	9							
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	33	1	610	3	Y	6	8	1			1
							138	4	7	9							
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	40	1	700	3	Y	9	8	1			2
							190	4	10	9							
07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	Y	8	8	1			2
							132	4	9	9							
08	775	X	682	-0-	-93	-0-	32	1	581	3	Y	5	5	1			2
							63	4	6	9							
09	930	X	636	-0-	-294	-0-	28	1	539	3	Y	5	5	1			2
							63	4	6	9							

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	1					1
							9	4	1	9							
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	1	1	1			1
							40	4	1	9							
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	1					2
							25	4	1	9							
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					2
							12	4									
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	6	1	105	3	Y	1					3
							12	4	1	9							

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

04	3210	X	2313	-0-	-897	-0-	109	1	1952	3	Y	31	27	1			11
							218	4	34	9							
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	100	1	1832	3	Y	28	33	1			6
							414	4	31	9							
06	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	1612	3	Y	22	22	1			6
							438	4	24	9							
07	2387	X	2181	-0-	-206	-0-	94	1	1690	3	Y	28	26	1			8
							366	4	31	9							
08	2387	X	2075	-0-	-312	-0-	97	1	1764	3	Y	21	21	1			8
							191	4	23	9							
*09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	105	1	1999	3	Y	31	28	1			11
							234	4	34	9							

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

04	3060	X	2533	-0-	-527	-0-	118	1	2117	3	Y	55	46	1			19
							237	4	61	9							
05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	87	1	1586	3	Y	34	46	1			7
							358	4	37	9							
06	1590	X	1584	-0-	-6	-0-	67	1	1174	3	Y	22	23	1			6
							319	4	24	9							
07	2604	X	1538	-0-	-1066	-0-	66	1	1189	3	Y	23	23	1			6
							258	4	25	9							
08	2604	X	2140	-0-	-464	-0-	100	1	1809	3	Y	32	26	1			12
							196	4	35	9							
09	2520	X	1125	-0-	-1395	-0-	50	1	944	3	Y	19	24	1			7
							110	4	21	9							

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

04	2820	X	2404	-0-	-416	-0-	113	1	2034	3	Y	26	26	1			9
							228	4	29	9							
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	104	1	1912	3	Y	18	23	1			4
							432	4	20	9							
06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	82	1	1420	3	Y	14	14	1			4
							385	4	15	9							
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	130	1	2349	3	Y	24	21	1			7
							510	4	26	9							
08	2480	X	2425	-0-	-55	-0-	114	1	2067	3	Y	18	18	1			7
							224	4	20	9							
*09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	108	1	2047	3	Y	18	18	1			7
							239	4	20	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
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	12	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	248	-0-	-124	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	15	1	308	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
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	14	1	415	3	Y	3					10
							3	9									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	2	6	1			6
							2	9									
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	15	1	395	3	Y	1					7
							1	9									
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	15	1	383	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
08	434	N	348	-0-	-86	-0-	14	1	332	3	Y	2					6
							2	9									
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	18	1	358	3	Y	3	6	1			3
							3	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
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	164	-0-	-146	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	96	1	1720	3	Y	65	69	1			23
							192	4	72	9							
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	84	1	1542	3	Y	38	53	1			8
							348	4	42	9							
06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	120	1	2094	3	Y	64	55	1			17
							568	4	70	9							
07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	103	1	1858	3	Y	55	57	1			15
							403	4	61	9							
08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	120	1	2157	3	Y	54	49	1			20
							233	4	59	9							
09	2850	X	2102	-0-	-748	-0-	92	1	1744	3	Y	56	56	1			20
							204	4	62	9							

BRACKEN ET AL WELL #: 23ST RRCID -> 149596 COMPL. DATE 07/00/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 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
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	523	3	Y	6	7	1			2
							59	4	7	9							
05	527	N	232	-0-	-295	-0-	10	1	180	3	Y	2	4	1			-0-
							40	4	2	9							
06	630	N	227	-0-	-403	-0-	10	1	169	3	Y	3	2	1			1
							45	4	3	9							
07	651	X	219	-0-	-432	-0-	9	1	171	3	Y	2	2	1			1
							37	4	2	9							
08	651	X	377	-0-	-274	-0-	18	1	321	3	Y	3	3	1			1
							35	4	3	9							
09	630	X	230	-0-	-400	-0-	10	1	194	3	Y	3	3	1			1
							23	4	3	9							

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

04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	66	1	1189	3	Y	11	13	1			4
							133	4	12	9							
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	58	1	1060	3	Y	11	13	1			2
							239	4	12	9							
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	81	1	1410	3	Y	14	12	1			4
							382	4	15	9							
07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	71	1	1278	3	Y	13	13	1			4
							277	4	14	9							
08	1457	X	1418	-0-	-39	-0-	67	1	1209	3	Y	10	10	1			4
							131	4	11	9							
09	1890	X	1348	-0-	-542	-0-	60	1	1142	3	Y	11	11	1			4
							134	4	12	9							

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

04	810	X	781	-0-	-29	-0-	37	1	664	3	Y	5	4	1			2
							74	4	6	9							
05	774	X	774	-0-	-0-	-0-	33	1	602	3	Y	3	4	1			1
							136	4	3	9							
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	Y	3	3	1			1
							172	4	3	9							
07	806	X	658	-0-	-148	-0-	29	1	515	3	Y	3	3	1			1
							111	4	3	9							
08	806	X	735	-0-	-71	-0-	35	1	629	3	Y	3	3	1			1
							68	4	3	9							
09	840	X	699	-0-	-141	-0-	31	1	595	3	Y	3	3	1			1
							70	4	3	9							

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

04	240	N	184	-0-	-56	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	236	-0-	-105	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 1 RRCID -> 154946 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 2 RRCID -> 154950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10765 PERF.10460 - 10488

04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	23	1	665	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	535	-0-	-95	-0-	19	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	438	-0-	-244	-0-	17	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	421	-0-	-119	-0-	20	1	401	3	Y	-0-					-0-

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

04	930	X	752	-0-	-178	-0-	35	1	634	3	Y	11	12	1			4
							71	4	12	9							
05	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	42	1	773	3	Y	11	13	1			2
							175	4	12	9							
06	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	43	1	755	3	Y	12	11	1			3
							205	4	13	9							
07	889	X	889	-0-	-0-	-0-	38	1	687	3	Y	14	13	1			4
							149	4	15	9							
08	992	X	752	-0-	-240	-0-	35	1	637	3	Y	10	10	1			4
							69	4	11	9							
09	1020	X	938	-0-	-82	-0-	42	1	789	3	Y	14	13	1			5
							92	4	15	9							

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

04	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	79	1	1418	3	Y	36	34	1			13
							159	4	40	9							
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	76	1	1385	3	Y	31	38	1			6
							313	4	34	9							
06	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	67	1	1174	3	Y	18	19	1			5
							319	4	20	9							
07	1767	X	1345	-0-	-422	-0-	58	1	1042	3	Y	17	17	1			5
							226	4	19	9							
08	1798	X	1127	-0-	-671	-0-	53	1	957	3	Y	13	13	1			5
							103	4	14	9							
09	1740	X	1166	-0-	-574	-0-	52	1	985	3	Y	13	13	1			5
							115	4	14	9							

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

04	1230	X	1138	-0-	-92	-0-	38	1	1093	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1271	X	865	-0-	-406	-0-	28	1	827	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	1230	X	853	-0-	-377	-0-	30	1	813	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1178	X	905	-0-	-273	-0-	34	1	862	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	1178	X	862	-0-	-316	-0-	34	1	818	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
09	1140	X	720	-0-	-420	-0-	34	1	676	3	Y	9	8	1			1
							10	9									

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

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
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	17	1	495	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	16	1	473	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	28	1	768	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	17	1	445	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	28	1	677	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
09	810	N	431	-0-	-379	-0-	20	1	403	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	433	-0-	-677	-0-	14	1	415	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1147	X	559	-0-	-588	-0-	18	1	532	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1020	X	352	-0-	-668	-0-	12	1	336	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	1023	X	474	-0-	-549	-0-	18	1	448	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	558	X	312	-0-	-246	-0-	12	1	294	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	540	X	193	-0-	-347	-0-	9	1	181	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	39	1	1133	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	37	1	1077	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1530	N	1083	-0-	-447	-0-	38	1	1038	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
07	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	41	1	1050	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
08	1116	N	978	-0-	-138	-0-	38	1	933	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
09	1080	N	997	-0-	-83	-0-	47	1	943	3	Y	6	5	1			1
							7	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	1980	X	803	-0-	-1177	-0-	26	1	757	3	Y	18	45	1			3
							20	9									
05	2046	X	731	-0-	-1315	-0-	24	1	684	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
06	1710	X	544	-0-	-1166	-0-	19	1	511	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
07	1550	X	346	-0-	-1204	-0-	13	1	322	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	1550	X	447	-0-	-1103	-0-	17	1	418	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	810	X	519	-0-	-291	-0-	24	1	483	3	Y	11	10	1			1
							12	9									

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

04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	4	1	115	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	110	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-

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

04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	X	94	-0-	-712	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	147	-0-	-633	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	41	1	815	3	Y	-0-					-0-

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

04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	101	1	2927	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3255	X	1384	-0-	-1871	-0-	42	1	1217	3	Y	114	100	1			14
							125	9									
06	3150	X	249	-0-	-2901	-0-	7	1	188	3	Y	49	60	1			3
							54	9									
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	3162	X	923	-0-	-2239	-0-	34	1	824	3	Y	59	57	1			2
							65	9									
09	3030	X	863	-0-	-2167	-0-	35	1	709	3	Y	108	99	1			11
							119	9									

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

04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	42	1	1217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	575	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	30	1	822	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	50	1	1267	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1302	X	1014	-0-	-288	-0-	40	1	967	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1203	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

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

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
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	44	1	1276	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	37	1	1007	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	57	1	1469	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1457	X	1073	-0-	-384	-0-	42	1	1031	3	Y	-0-					-0-
09	1410	X	1107	-0-	-303	-0-	53	1	1054	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	440	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	455	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	435	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	17	1	428	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	Y	12	11	1			1
							13	9									

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

04	1440	X	1180	-0-	-260	-0-	39	1	1135	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1085	X	1039	-0-	-46	-0-	34	1	995	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	57	1	1547	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
07	1209	X	878	-0-	-331	-0-	33	1	842	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1209	X	802	-0-	-407	-0-	32	1	770	3	Y	-0-					-0-
09	1620	X	779	-0-	-841	-0-	37	1	742	3	Y	-0-					-0-

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

04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	7	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	10	1	244	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	9	1	177	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 #: 20 RRCID -> 156266 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	27	1	773	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	23	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	25	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	716	-0-	-121	-0-	27	1	688	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	682	N	443	-0-	-239	-0-	17	1	422	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	686	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

04	2400	X	1354	-0-	-1046	-0-	63	1	1132	3	Y	29	30	1			10
							127	4	32	9							
05	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	65	1	1183	3	Y	24	29	1			5
							267	4	26	9							
06	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1110	3	Y	20	20	1			5
							301	4	22	9							
07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1249	3	Y	30	27	1			8
							271	4	33	9							
08	1550	X	1263	-0-	-287	-0-	59	1	1067	3	Y	20	21	1			7
							115	4	22	9							
*09	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	70	1	1339	3	Y	17	18	1			6
							157	4	19	9							

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

04	390	N	311	-0-	-79	-0-	10	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	13	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	245	-0-	-158	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	51	1	1440	3	Y	18	37	1			61
							20	9									
05	2015	N	1748	-0-	-267	-0-	63	1	1663	3	Y	20	39	1			42
							22	9									
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	87	1	2708	3	Y	41	48	1			35
							45	9									
07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	85	1	2403	3	Y	39	59	1			15
							43	9									
08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	77	1	2262	3	Y	52					67
							57	9									
*09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	180	1	5261	3	Y	35	56	1			46
							39	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
04	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	38	1	1115	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
05	1271	X	1100	-0-	-171	-0-	39	1	1041	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
06	1350	X	603	-0-	-747	-0-	21	1	570	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	1209	N	623	-0-	-586	-0-	22	1	588	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	1085	N	585	-0-	-500	-0-	23	1	540	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	Y	14	14	1			1
							15	9									

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

04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	30	1	829	3	Y	4	7	1			11
							4	9									
05	1147	N	907	-0-	-240	-0-	33	1	870	3	Y	4	7	1			8
							4	9									
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	41	1	1294	3	Y	-0-	8	1			-0-
07	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	58	1	1635	3	Y	-0-					-0-
08	961	X	791	-0-	-170	-0-	26	1	765	3	Y	-0-					-0-
*09	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	45	1	1325	3	Y	-0-					-0-

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

04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	73	1	2065	3	Y	12	26	1			43
							13	9									
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	108	1	2865	3	Y	17	28	1			32
							19	9									
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	104	1	3260	3	Y	28	36	1			24
							31	9									
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	153	1	4323	3	Y	26	40	1			10
							29	9									
08	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	80	1	2342	3	Y	29					39
							32	9									
*09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	122	1	3562	3	Y	43	33	1			49
							47	9									

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

04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	49	1	1380	3	Y	11	22	1			36
							12	9									
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	61	1	1621	3	Y	11	23	1			24
							12	9									
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	71	1	2221	3	Y	8	25	1			7
							9	9									
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	85	1	2391	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	62	1	1821	3	Y	10					13
							11	9									
09	2310	N	2081	-0-	-229	-0-	69	1	2003	3	Y	8	11	1			10
							9	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
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	27	1	772	3	Y	81	77	1			14
							89	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	27	1	780	3	Y	82	86	1			10
							90	9									
06	870	N	502	-0-	-368	-0-	15	1	395	3	Y	84	89	1			5
							92	9									
07	930	N	707	-0-	-223	-0-	23	1	579	3	Y	95	91	1			9
							105	9									
08	899	N	612	-0-	-287	-0-	23	1	555	3	Y	31	39	1			1
							34	9									
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	21	1	417	3	Y	28	26	1			3
							31	9									

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

04	2430	X	1630	-0-	-800	-0-	54	1	1576	3	Y	-0-					-0-
05	2511	X	720	-0-	-1791	-0-	26	1	694	3	Y	-0-					-0-
06	2430	X	1557	-0-	-873	-0-	56	1	1501	3	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1859	-0-	-94	-0-	67	1	1792	3	Y	-0-					-0-
08	1891	X	878	-0-	-1013	-0-	36	1	842	3	Y	-0-					-0-
09	1620	X	841	-0-	-779	-0-	30	1	811	3	Y	-0-					-0-

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

04	870	N	820	-0-	-50	-0-	27	1	790	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	961	N	831	-0-	-130	-0-	30	1	800	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	900	N	759	-0-	-141	-0-	27	1	731	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	30	1	798	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	837	N	701	-0-	-136	-0-	29	1	670	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	26	1	709	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	1620	X	774	-0-	-846	-0-	26	1	748	3	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1010	-0-	-664	-0-	34	1	976	3	Y	-0-					-0-
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	32	1	873	3	Y	-0-					-0-
07	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	79	1	2028	3	Y	-0-					-0-
08	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	48	1	1172	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	408	-0-	-582	-0-	19	1	389	3	Y	-0-					-0-

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

04	660	N	495	-0-	-165	-0-	16	1	477	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	682	N	474	-0-	-208	-0-	17	1	454	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	600	N	420	-0-	-180	-0-	15	1	403	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	527	N	415	-0-	-112	-0-	15	1	398	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	14	1	338	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	514	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 #: 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
04	1560	X	1226	-0-	-334	-0-	41	1	1174	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	1612	X	1091	-0-	-521	-0-	36	1	1046	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	1470	X	709	-0-	-761	-0-	25	1	681	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	1457	X	842	-0-	-615	-0-	31	1	805	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1271	X	1002	-0-	-269	-0-	39	1	954	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	1230	X	808	-0-	-422	-0-	38	1	759	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2340	-0-	-810	-0-	110	1	1969	3	Y	37	42	1			13
							220	4	41	9							
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	131	1	2413	3	Y	42	46	1			9
							546	4	46	9							
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	124	1	2161	3	Y	33	33	1			9
							586	4	36	9							
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	109	1	1959	3	Y	35	34	1			10
							425	4	39	9							
08	3131	X	2824	-0-	-307	-0-	132	1	2392	3	Y	37	33	1			14
							259	4	41	9							
09	3030	X	2237	-0-	-793	-0-	100	1	1886	3	Y	28	32	1			10
							220	4	31	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	52	1	1492	3	Y	26	24	1			5
							29	9									
05	2046	X	1512	-0-	-534	-0-	49	1	1432	3	Y	28	29	1			4
							31	9									
06	2130	X	1648	-0-	-482	-0-	58	1	1561	3	Y	26	28	1			2
							29	9									
07	2201	X	1394	-0-	-807	-0-	51	1	1310	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
08	2201	X	1281	-0-	-920	-0-	49	1	1203	3	Y	26	28	1			1
							29	9									
09	1650	X	1617	-0-	-33	-0-	75	1	1510	3	Y	29	27	1			3
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	1791	-0-	-1209	-0-	83	1	1507	3	Y	29	30	1			10
							169	4	32	9							
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	107	1	1967	3	Y	31	35	1			6
							445	4	34	9							
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	99	1	1725	3	Y	26	25	1			7
							468	4	29	9							
07	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	88	1	1598	3	Y	26	26	1			7
							347	4	29	9							
08	2542	X	2334	-0-	-208	-0-	110	1	1980	3	Y	27	24	1			10
							214	4	30	9							
09	2460	X	1900	-0-	-560	-0-	84	1	1603	3	Y	23	25	1			8
							188	4	25	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
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	12	1	330	3	Y	-0-	2	1			1
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	20	1	628	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	673	3	Y	1					1
							1	9									
09	660	N	347	-0-	-313	-0-	11	1	335	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	623	3	Y	4	6	1			11
							4	9									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	627	3	Y	6	7	1			10
							7	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	33	1	1034	3	Y	16	12	1			14
							18	9									
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	35	1	991	3	Y	47	43	1			18
							52	9									
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	34	1	996	3	Y	64					82
							70	9									
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	35	1	1035	3	Y	27	68	1			41
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	20	1	585	3	Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	453	-0-	-167	-0-	16	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	14	1	323	3	Y	-0-					-0-
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	517	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	5	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	36	1	983	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	75	1	1998	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	732	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	35	1	960	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	68	1	1903	3	Y	21	79	1	1	8	114
							23	9									
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1658	3	Y	8	73	1			49
							9	9									
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	83	1	2584	3	Y	19	52	1			16
							21	9									
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	90	1	2532	3	Y	10	22	1			4
							11	9									
08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	71	1	2100	3	Y	20	1	8			23
							22	9									
09	2700	X	2140	-0-	-560	-0-	70	1	2057	3	Y	12	19	1			16
							13	9									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	42	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	28	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	15	3	6	9	Y	5	5	1			4
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	20	1	565	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-	5	1			-0-

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

04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	433	3	Y	10	17	1			9
							11	9									
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	5	10	1			4
							6	9									
06	480	N	354	-0-	-126	-0-	11	1	337	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	10	1	284	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	10	1	296	3	Y	5	7	1			3
							6	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1422 N	321	-0-	-1101	-0-	11	1	307	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
05	1302 N	170	-0-	-1132	-0-	6	1	163	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
06	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	56	1	1517	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	4216 X	664	-0-	-3552	-0-	25	1	635	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
08	4216 X	558	-0-	-3658	-0-	22	1	536	3	Y	-0-					-0-
09	1590 X	654	-0-	-936	-0-	31	1	623	3	Y	-0-					-0-

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

04	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	47	1	1353	3	Y	11	9	1			2
						12	9									
05	1302 X	812	-0-	-490	-0-	29	1	763	3	Y	18	18	1			2
						20	9									
06	1350 X	1342	-0-	-8	-0-	47	1	1259	3	Y	33	33	1			2
						36	9									
07	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	53	1	1416	3	Y	44	42	1			4
						48	9									
08	1457 X	559	-0-	-898	-0-	22	1	523	3	Y	13	16	1			1
						14	9									
*09	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	50	1	1360	3	Y	37	34	1			4
						41	9									

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

04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	714	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	837 N	427	-0-	-410	-0-	15	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	631	3	Y	-0-					-0-
07	775 N	712	-0-	-63	-0-	26	1	686	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	308	-0-	-126	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					-0-
*09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	3	Y	-0-					-0-

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

04	1080 N	485	-0-	-595	-0-	16	1	468	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	992 N	491	-0-	-501	-0-	16	1	474	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	690 N	512	-0-	-178	-0-	18	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	496 N	456	-0-	-40	-0-	17	1	438	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	500	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	510 N	460	-0-	-50	-0-	22	1	437	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 #: 43 RRCID -> 158103 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	427	-0-	-113	-0-	14	1	407	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	558	X	402	-0-	-156	-0-	14	1	386	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	480	X	464	-0-	-16	-0-	16	1	444	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	496	X	419	-0-	-77	-0-	15	1	401	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	465	X	386	-0-	-79	-0-	16	1	363	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	450	X	433	-0-	-17	-0-	15	1	410	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

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

04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	420	N	346	-0-	-74	-0-	12	1	327	3	Y	6	13	1			5
							7	9									
05	465	N	277	-0-	-188	-0-	10	1	265	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	450	N	230	-0-	-220	-0-	7	1	222	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	372	N	212	-0-	-160	-0-	7	1	203	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	8	1	236	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	6	1	164	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	29	1	843	3	Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	888	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	703	-0-	-107	-0-	25	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	754	-0-	-145	-0-	28	1	726	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	756	-0-	-174	-0-	30	1	726	3	Y	-0-					-0-
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 55 RRCID -> 158597 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	788 X	788	-0-	-0-	-0-	26	1	761	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	758 X	758	-0-	-0-	-0-	27	1	730	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1200 X	633	-0-	-567	-0-	23	1	609	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	1240 X	580	-0-	-660	-0-	21	1	558	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	1240 X	321	-0-	-919	-0-	13	1	308	3	Y	-0-					-0-
*09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	32	1	856	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	21	1	613	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	25	1	731	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	679	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	744 N	677	-0-	-67	-0-	27	1	650	3	Y	-0-					-0-
*09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	32	1	632	3	Y	-0-					-0-

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

04	1920 X	1048	-0-	-872	-0-	35	1	1013	3	Y	-0-					-0-
05	1984 X	1313	-0-	-671	-0-	47	1	1266	3	Y	-0-					-0-
06	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	3	Y	-0-					-0-
07	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	59	1	1583	3	Y	-0-					-0-
08	1333 X	1156	-0-	-177	-0-	47	1	1109	3	Y	-0-					-0-
*09	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	65	1	1763	3	Y	-0-					-0-

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

04	450 N	354	-0-	-96	-0-	12	1	341	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	403 N	361	-0-	-42	-0-	13	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	389	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	472	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	14	1	319	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	488	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 #: 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	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
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	1	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	5	1	100	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

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
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	35	1	1028	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	38	1	1004	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	28	1	759	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	1085 X	764	-0-	-321	-0-	28	1	734	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	1085 X	673	-0-	-412	-0-	27	1	644	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	1050 X	431	-0-	-619	-0-	15	1	414	3	Y	2	2	1			-0-
						2	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
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	669	-0-	-321	-0-	22	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	585	-0-	-407	-0-	19	1	566	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	24	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	968	-0-	-24	-0-	36	1	922	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
08	775	X	754	-0-	-21	-0-	29	1	713	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	660	X	657	-0-	-3	-0-	31	1	615	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

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

04	570	N	431	-0-	-139	-0-	14	1	416	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	498	-0-	-153	-0-	17	1	480	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	17	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	433	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	501	3	Y	58	59	1			2
							64	9									
09	480	N	370	-0-	-110	-0-	16	1	325	3	Y	26	25	1			3
							29	9									

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

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	238	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
05	310	N	171	-0-	-139	-0-	5	1	157	3	Y	8	11	1			1
							9	9									
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	341	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
07	279	N	83	-0-	-196	-0-	3	1	69	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	186	N	34	-0-	-152	-0-	1	1	27	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	390	N	58	-0-	-332	-0-	2	1	47	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

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

04	120	N	116	-0-	-4	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	333	-0-	-349	-0-	11	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	10	-0-	-380	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	461	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	341	N	205	-0-	-136	-0-	7	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	8	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	336	-0-	-160	-0-	13	1	322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	8	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	11	1	305	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	9	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	9	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	12	1	324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	750	-0-	-676	-0-	27	1	723	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	38	1	1025	3	Y	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	36	1	964	3	Y	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	37	1	1010	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-

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

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
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	1823	-0-	-1177	-0-	58	1	1669	3	Y	87	85	1			15
							96	9									
05	3100	X	2010	-0-	-1090	-0-	63	1	1827	3	Y	109	110	1			14
							120	9									
06	2040	X	1829	-0-	-211	-0-	62	1	1668	3	Y	90	98	1			6
							99	9									
07	2108	X	1807	-0-	-301	-0-	64	1	1645	3	Y	89	87	1			8
							98	9									
08	2015	X	1178	-0-	-837	-0-	45	1	1087	3	Y	42	48	1			2
							46	9									
09	1830	N	1648	-0-	-182	-0-	75	1	1510	3	Y	57	53	1			6
							63	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
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	81	-0-	-669	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	79	-0-	-262	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	3853	-0-	753	753	137	1	3501	3	Y	195	177	1			18
							215	9									
08	753	N	-0-	-0-	-753	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
09	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 #: 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
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	13	1	377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	231	-0-	-249	-0-	8	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	182	-0-	-376	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	12	1	290	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	671	-0-	-1159	-0-	22	1	626	3	Y	21	32	1			18
							23	9									
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	83	1	2205	3	Y	53	25	1			46
							58	9									
06	2190	X	1754	-0-	-436	-0-	53	1	1661	3	Y	36	51	1			31
							40	9									
07	2263	X	1277	-0-	-986	-0-	42	1	1200	3	Y	32	42	1			21
							35	9									
08	2356	X	1167	-0-	-1189	-0-	38	1	1106	3	Y	21	14	1			28
							23	9									
09	2280	X	1610	-0-	-670	-0-	52	1	1526	3	Y	29	37	1			20
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	93	X	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	90	X	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	65	-0-	-3779	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	1271	X	22	-0-	-1249	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	36	-0-	-384	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	1411	-0-	-1709	-0-	48	1	1345	3	Y	16	18	1			14
							18	9									
05	3503	X	1011	-0-	-2492	-0-	36	1	964	3	Y	10	15	1			9
							11	9									
06	3390	X	1442	-0-	-1948	-0-	44	1	1384	3	Y	13	11	1			11
							14	9									
07	3534	X	1236	-0-	-2298	-0-	42	1	1179	3	Y	14	16	1			9
							15	9									
08	1860	X	253	-0-	-1607	-0-	8	1	242	3	Y	3	6	1			6
							3	9									
*09	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	48	1	1409	3	Y	6	8	1			4
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	835	-0-	-2075	-0-	28	1	806	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1147	X	823	-0-	-324	-0-	29	1	766	3	Y	25	22	1			3
							28	9									
06	1110	X	795	-0-	-315	-0-	27	1	722	3	Y	42	42	1			3
							46	9									
07	1147	X	1095	-0-	-52	-0-	37	1	982	3	Y	69	66	1			6
							76	9									
08	1054	X	549	-0-	-505	-0-	21	1	484	3	Y	40	44	1			2
							44	9									
*09	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	38	1	1039	3	Y	52	49	1			5
							57	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	928	-0-	-122	-0-	31	1	896	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	35	1	929	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	34	1	916	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	931	-0-	-61	-0-	34	1	897	3	Y	-0-					-0-
08	992	X	547	-0-	-445	-0-	22	1	525	3	Y	-0-					-0-
*09	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	39	1	1051	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	2610	X	1661	-0-	-949	-0-	55	1	1604	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2697	X	2388	-0-	-309	-0-	86	1	2301	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2160	X	1971	-0-	-189	-0-	70	1	1901	3	Y	-0-					-0-
07	2232	X	2186	-0-	-46	-0-	79	1	2107	3	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1760	-0-	-627	-0-	72	1	1688	3	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1405	-0-	-905	-0-	50	1	1355	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	1470	N	1340	-0-	-130	-0-	45	1	1276	3	Y	17	16	1			15
							19	9									
05	2015	N	1420	-0-	-595	-0-	50	1	1331	3	Y	35	20	1			30
							39	9									
06	1800	N	1296	-0-	-504	-0-	39	1	1216	3	Y	37	36	1			31
							41	9									
07	2015	X	1665	-0-	-350	-0-	56	1	1572	3	Y	34	43	1			22
							37	9									
08	1860	X	828	-0-	-1032	-0-	26	1	780	3	Y	20	15	1			27
							22	9									
*09	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	53	1	1546	3	Y	46	41	1			32
							51	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	9	1	247	3	Y	2					6
							2	9									
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	400	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	450	3	Y	3					6
							3	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	19	1	536	3	Y	2					8
							2	9									
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	17	1	510	3	Y	5					13
							6	9									
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	20	1	587	3	Y	11					24
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	9	1	240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	Y	-0-					-0-
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	328	X	328	-0-	-0-	-0-	11	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	505	-0-	-95	-0-	17	1	486	3	Y	2					11
							2	9									
05	868	X	549	-0-	-319	-0-	19	1	516	3	Y	13	11	1			13
							14	9									
06	840	X	437	-0-	-403	-0-	13	1	412	3	Y	11					24
							12	9									
07	527	N	353	-0-	-174	-0-	12	1	338	3	Y	3					27
							3	9									
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	16	1	464	3	Y	7					34
							8	9									
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	19	1	566	3	Y	3					37
							3	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
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	80	1	2325	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1984	X	1106	-0-	-878	-0-	40	1	1065	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1920	X	1665	-0-	-255	-0-	59	1	1606	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	892	-0-	-1588	-0-	32	1	860	3	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1468	-0-	-1012	-0-	60	1	1407	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2400	X	1725	-0-	-675	-0-	61	1	1664	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466

04	1050	X	923	-0-	-127	-0-	31	1	890	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1333	X	517	-0-	-816	-0-	19	1	497	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1290	X	890	-0-	-400	-0-	32	1	856	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	961	N	869	-0-	-92	-0-	31	1	836	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	650	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	31	1	846	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

04	450	X	354	-0-	-96	-0-	12	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	329	-0-	-167	-0-	12	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	X	338	-0-	-142	-0-	12	1	325	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	381	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	117	-0-	-224	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	-0-					-0-

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

04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	45	1	1300	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	49	1	1299	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	46	1	1256	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	1550	X	1257	-0-	-293	-0-	45	1	1204	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	1395	X	1313	-0-	-82	-0-	53	1	1252	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	62	1	1672	3	Y	7	6	1			1
							8	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
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	18	1	508	3	Y	15	31	1			13
							17	9									
05	1240	N	774	-0-	-466	-0-	27	1	726	3	Y	19	15	1			17
							21	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	23	1	720	3	Y	28	21	1			24
							31	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	19	1	545	3	Y	24	33	1			15
							26	9									
08	775	N	401	-0-	-374	-0-	13	1	371	3	Y	15	10	1			20
							17	9									
09	780	N	448	-0-	-332	-0-	14	1	420	3	Y	13	24	1			9
							14	9									

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

04	210	N	180	-0-	-30	-0-	6	1	173	3	Y	1					2
							1	9									
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	166	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	3	1	103	3	Y	3					5
							3	9									
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	5	1	140	3	Y	1					6
							1	9									
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	3	1	88	3	Y	1					7
							1	9									
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	4					11
							4	9									

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

04	480	N	109	-0-	-371	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	314	-0-	-166	-0-	11	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	199	-0-	-266	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	3	Y	-0-					-0-

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

04	1200	X	686	-0-	-514	-0-	23	1	662	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1240	X	764	-0-	-476	-0-	28	1	735	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1080	X	748	-0-	-332	-0-	27	1	720	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1116	X	613	-0-	-503	-0-	22	1	590	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	930	X	589	-0-	-341	-0-	24	1	564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	30	1	826	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

SWR "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
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	923	X	923	-0-	-0-	-0-	33	1	882	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	35	1	1088	3	Y	13	8	1			11
							14	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	479	3	Y	7	13	1			5
							8	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	18	1	526	3	Y	6	7	1			4
							7	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	390	N	337	-0-	-53	-0-	11	1	325	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	12	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	285	-0-	-165	-0-	10	1	274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	11	1	304	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	11	1	264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	38	1	1094	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	47	1	1249	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	40	1	1085	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	38	1	1019	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	43	1	1013	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	39	1	1048	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	990	X	469	-0-	-521	-0-	17	1	451	3	Y	1					2
							1	9									
05	1023	X	522	-0-	-501	-0-	21	1	501	3	Y	-0-					2
06	690	X	353	-0-	-337	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					2
07	713	X	479	-0-	-234	-0-	23	1	455	3	Y	1					3
							1	9									
08	713	X	643	-0-	-70	-0-	35	1	608	3	Y	-0-	2	1			1
*09	554	X	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	Y	-0-					1

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
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	14	1	397	3	Y	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	26	1	745	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	341	-0-	-93	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	220	-0-	-555	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	750	X	505	-0-	-245	-0-	24	1	481	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	Y	88	62	1			32
							97	9									
05	341	N	32	-0-	-309	-0-	1	1	18	3	Y	12	39	1			5
							13	9									
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	5	1	153	3	Y	26	17	1			14
							29	9									
07	372	N	98	-0-	-274	-0-	2	1	49	3	Y	43	40	1			17
							47	9									
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	14	20	1			11
							15	9									
09	180	N	36	-0-	-144	-0-	1	1	17	3	Y	16	16	1			11
							18	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
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	323	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	333	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	8	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	450	X	436	-0-	-14	-0-	15	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	489	X	489	-0-	-0-	-0-	18	1	470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	X	179	-0-	-361	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	455	-0-	-103	-0-	16	1	438	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	X	266	-0-	-292	-0-	11	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	480	X	372	-0-	-108	-0-	13	1	358	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 #: 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
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	X	181	-0-	-329	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	300	X	241	-0-	-59	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	203	-0-	-107	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	58	-0-	-242	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	510	N	456	-0-	-54	-0-	15	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	16	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	12	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	261	-0-	-204	-0-	9	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	300	-0-	-134	-0-	12	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	132	-0-	-198	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-

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

04	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 62R RRCID -> 160912 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10488 - 10508

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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, 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
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	Y	2					4
							2	9									
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	6	1	165	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	8	3	1			7
							9	9									
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	6					13
							7	9									
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-	8	1			5

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

04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	22	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	775	X	400	-0-	-375	-0-	16	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	385	-0-	-365	-0-	16	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	375	-0-	-400	-0-	18	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	625	-0-	-26	-0-	34	1	591	3	Y	-0-					-0-
09	630	X	495	-0-	-135	-0-	23	1	472	3	Y	-0-					-0-

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

04	240	N	169	-0-	-71	-0-	6	1	160	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	5	1	121	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	5	1	156	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	4	1	116	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1	77	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	2	1	66	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

04	450	N	229	-0-	-221	-0-	8	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	631	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	9	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	444	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	651	N	547	-0-	-104	-0-	21	1	523	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SBR WELL #: 100 RRCID -> 161143 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10810 - 10830

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SWR WELL #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	3	2	1			2
							3	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
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	295	X	295	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	279	X	127	-0-	-152	-0-	4	1	121	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	12	1	364	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
09	390	X	259	-0-	-131	-0-	8	1	238	3	Y	12	11	1			8
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	2	1	62	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	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
04	2520	X	1373	-0-	-1147	-0-	43	1	1207	3	Y	112	130	1			41
							123	9									
05	2604	X	1480	-0-	-1124	-0-	47	1	1254	3	Y	163	145	1			59
							179	9									
06	2520	X	1368	-0-	-1152	-0-	40	1	1236	3	Y	84	99	1			44
							92	9									
07	1736	X	1471	-0-	-265	-0-	46	1	1295	3	Y	118	116	1			46
							130	9									
08	1736	X	1483	-0-	-253	-0-	46	1	1346	3	Y	83	67	1			62
							91	9									
*09	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	60	1	1743	3	Y	63	79	1			46
							69	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	20	1	572	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	13	1	354	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	360	X	258	-0-	-102	-0-	9	1	247	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	620	N	7	-0-	-613	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	26	1	609	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	-0-					2
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	2					5
							2	9									
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	167	3	Y	1					6
							1	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					7
09	330	N	20	-0-	-310	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					7

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

04	540	X	380	-0-	-160	-0-	13	1	353	3	Y	13	15	1			5
							14	9									
05	558	X	187	-0-	-371	-0-	7	1	176	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
06	450	X	395	-0-	-55	-0-	12	1	379	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	434	X	94	-0-	-340	-0-	3	1	88	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	403	X	85	-0-	-318	-0-	3	1	79	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	390	X	14	-0-	-376	-0-	13	3	1	9	Y	1	2	1			1

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

04	270	N	200	-0-	-70	-0-	7	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	300	N	175	-0-	-125	-0-	6	1	161	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	201	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	27	1	733	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	48	1	1298	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	46	1	1222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	775	X	521	-0-	-254	-0-	21	1	499	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	58	1	1568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	1350	X	1278	-0-	-72	-0-	43	1	1233	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1395	X	1219	-0-	-176	-0-	44	1	1173	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1320	X	1170	-0-	-150	-0-	42	1	1128	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	41	1	1101	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	45	1	1048	3	Y	-0-					-0-
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	42	1	1150	3	Y	-0-					-0-

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

04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	X	151	-0-	-89	-0-	5	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	8	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 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
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	6	1	155	3	Y	1					3
							1	9									
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	7	1	175	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					1
07	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			Y	-0-					1
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	3	Y	-0-					1
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					1

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	2					2
							2	9									
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	389	3	Y	18	17	1			16
							20	9									
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	10	17	1			9
							11	9									
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	10	1	301	3	Y	12	11	1			10
							13	9									
07	434	N	276	-0-	-158	-0-	9	1	255	3	Y	11	14	1			7
							12	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	8	5	1			10
							9	9									
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	8	1	232	3	Y	6	12	1			4
							7	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
04	486	X	486	-0-	-0-	-0-	17	1	466	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	270	X	258	-0-	-12	-0-	8	1	250	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	496	X	282	-0-	-214	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	496	X	295	-0-	-201	-0-	10	1	284	3	Y	1					1
							1	9									
09	480	X	301	-0-	-179	-0-	10	1	289	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
04	180	X	93	-0-	-87	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	151	-0-	-89	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	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
04	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	49	1	1415	3	Y	-0-					-0-
05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	52	1	1511	3	Y	-0-					-0-
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	50	1	1365	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	48	1	1224	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	52	1	1256	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	886	-0-	-524	-0-	42	1	844	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 111 RRCID -> 161878 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496

04	1440	X	1109	-0-	-331	-0-	37	1	1070	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1271	X	1083	-0-	-188	-0-	39	1	1042	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1230	X	850	-0-	-380	-0-	30	1	820	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	890	-0-	-257	-0-	32	1	858	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	725	-0-	-360	-0-	30	1	695	3	Y	-0-					-0-
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	35	1	945	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1140	X	822	-0-	-318	-0-	29	1	792	3	Y	1					3
							1	9									
05	1178	X	752	-0-	-426	-0-	30	1	721	3	Y	1					4
							1	9									
06	1140	X	688	-0-	-452	-0-	29	1	658	3	Y	1					5
							1	9									
07	899	X	663	-0-	-236	-0-	31	1	631	3	Y	1					6
							1	9									
08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	3	Y	-0-	5	1			1
09	810	X	671	-0-	-139	-0-	31	1	638	3	Y	2					3
							2	9									

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

04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	30	1	882	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	36	1	963	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1020	X	767	-0-	-253	-0-	27	1	737	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	32	1	857	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	992	N	612	-0-	-380	-0-	25	1	585	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	810	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 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
04	570	X	481	-0-	-89	-0-	16	1	459	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	589	X	247	-0-	-342	-0-	9	1	236	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	26	1	697	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	18	1	476	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	32	1	753	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	720	N	477	-0-	-243	-0-	17	1	453	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	445	-0-	-785	-0-	15	1	419	3	Y	10	37	1			8
							11	9									
05	1271	X	1086	-0-	-185	-0-	39	1	1037	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
06	1230	X	1021	-0-	-209	-0-	31	1	981	3	Y	8	9	1			7
							9	9									
07	1240	X	839	-0-	-401	-0-	28	1	800	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
08	1240	X	360	-0-	-880	-0-	12	1	341	3	Y	6	4	1			8
							7	9									
09	1050	X	784	-0-	-266	-0-	25	1	741	3	Y	16	13	1			11
							18	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
04	750	N	375	-0-	-375	-0-	11	1	319	3	Y	41	47	1			15
							45	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	3	Y	43	42	1			16
							47	9									
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	32	1	1002	3	Y	25					41
							28	9									
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	34	1	953	3	Y	23	34	1			30
							25	9									
08	1271	N	801	-0-	-470	-0-	25	1	746	3	Y	27	22	1			35
							30	9									
09	1050	N	587	-0-	-463	-0-	18	1	535	3	Y	31	22	1			44
							34	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
04	1290	X	808	-0-	-482	-0-	27	1	772	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
05	1333	X	877	-0-	-456	-0-	31	1	834	3	Y	11	8	1			10
							12	9									
06	930	X	857	-0-	-73	-0-	26	1	816	3	Y	14	12	1			12
							15	9									
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	27	1	761	3	Y	23	20	1			15
							25	9									
08	868	N	653	-0-	-215	-0-	21	1	608	3	Y	22	10	1			27
							24	9									
09	870	N	733	-0-	-137	-0-	23	1	660	3	Y	45	41	1			31
							50	9									

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	32	1	894	3	Y	39	55	1			34
							43	9									
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	34	1	904	3	Y	67	42	1			59
							74	9									
06	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	32	1	1003	3	Y	69	69	1			59
							76	9									
07	1240	X	1014	-0-	-226	-0-	34	1	952	3	Y	25	68	1			16
							28	9									
08	1240	X	828	-0-	-412	-0-	26	1	768	3	Y	31	11	1			36
							34	9									
09	1110	X	971	-0-	-139	-0-	30	1	883	3	Y	53	53	1			36
							58	9									

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

04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	286	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	7	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	8	1	221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	33	-0-	-215	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	47	1	1357	3	Y	92	88	1			16
							101	9									
05	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	52	1	1400	3	Y	42	53	1			5
							46	9									
06	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	51	1	1368	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	50	1	1345	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	60	1	1404	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	50	1	1348	3	Y	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1228	-0-	-212	-0-	41	1	1185	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	47	1	1266	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1470	N	1157	-0-	-313	-0-	41	1	1116	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	44	1	1179	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	802	-0-	-500	-0-	33	1	769	3	Y	-0-					-0-
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	47	1	1282	3	Y	-0-					-0-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	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
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	Y	39	39	1			34
							43	9									
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	384	3	Y	15	36	1			13
							17	9									
06	540	N	347	-0-	-193	-0-	10	1	323	3	Y	13	15	1			11
							14	9									
07	403	N	309	-0-	-94	-0-	10	1	282	3	Y	15	16	1			10
							17	9									
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	364	3	Y	48	7	1			51
							53	9									
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	14	1	416	3	Y	79	76	1			54
							87	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
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	20	1	567	3	Y	25	6	1			22
							28	9									
05	465	N	300	-0-	-165	-0-	10	1	272	3	Y	16	24	1			14
							18	9									
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-	14	1			-0-
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	18	1	522	3	Y	39	14	1			25
							43	9									
08	310	N	129	-0-	-181	-0-	4	1	118	3	Y	6	16	1			15
							7	9									
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	363	3	Y	27	23	1			19
							30	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
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 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
04	240	N	72	-0-	-168	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	44	-0-	-136	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	3	1	85	3	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
04	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	39	1	1061	3	Y	1					3
							1	9									
05	1023	X	566	-0-	-457	-0-	22	1	543	3	Y	1					4
							1	9									
06	990	X	850	-0-	-140	-0-	36	1	813	3	Y	1					5
							1	9									
07	1147	X	758	-0-	-389	-0-	36	1	721	3	Y	1					6
							1	9									
08	1147	X	790	-0-	-357	-0-	43	1	747	3	Y	-0-	5	1			1
09	1110	X	714	-0-	-396	-0-	34	1	679	3	Y	1					2
							1	9									

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
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	3	1	98	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	186	N	87	-0-	-99	-0-	3	1	82	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	1	2	1			1
							1	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
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	429	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	346	3	Y	11	8	1			10
							12	9									
06	420	N	196	-0-	-224	-0-	6	1	182	3	Y	7	11	1			6
							8	9									
07	465	N	283	-0-	-182	-0-	9	1	259	3	Y	14	11	1			9
							15	9									
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	391	3	Y	10	6	1			13
							11	9									
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	Y	11	16	1			8
							12	9									

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

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
04	1530	X	1409	-0-	-121	-0-	47	1	1360	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1581	X	1398	-0-	-183	-0-	50	1	1347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	67	1	1803	3	Y	-0-					-0-
07	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	63	1	1675	3	Y	-0-					-0-
08	1457	X	874	-0-	-583	-0-	36	1	838	3	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1415	-0-	-445	-0-	50	1	1365	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
04	960	X	896	-0-	-64	-0-	30	1	865	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	961	X	833	-0-	-128	-0-	30	1	801	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	930	X	783	-0-	-147	-0-	28	1	753	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	930	X	814	-0-	-116	-0-	29	1	783	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	930	X	752	-0-	-178	-0-	31	1	718	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	900	X	765	-0-	-135	-0-	27	1	736	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	30	-0-	-150	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	3	Y	-0-					1
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	403	N	133	-0-	-270	-0-	4	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	900	N	808	-0-	-92	-0-	26	1	740	3	Y	38	44	1			33
							42	9									
05	961	N	894	-0-	-67	-0-	31	1	819	3	Y	40	38	1			35
							44	9									
06	930	N	757	-0-	-173	-0-	22	1	685	3	Y	45	42	1			38
							50	9									
07	837	N	735	-0-	-102	-0-	24	1	682	3	Y	26	47	1			17
							29	9									
08	899	N	496	-0-	-403	-0-	16	1	480	3	Y	-0-	11	1			6
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	24	1	691	3	Y	1	6	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	8	1	234	3	Y	15	9	1			10
							17	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	Y	14	19	1			5
							15	9									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	42	38	1			9
							46	9									
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	Y	38	36	1			11
							42	9									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	44	32	1			23
							48	9									
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	25	35	1			13
							28	9									

SBR WELL #: 124 RRCID -> 162645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252

04	480	N	479	-0-	-1	-0-	16	1	462	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	481	-0-	-201	-0-	17	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	15	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	18	1	412	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	461	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	18	1	511	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	20	1	575	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	502	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	21	1	526	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	20	1	491	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	649	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	79	1	2271	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	79	1	2290	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	2970	X	1769	-0-	-1201	-0-	63	1	1702	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	115	1	2932	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	3069	X	2360	-0-	-709	-0-	93	1	2256	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	137	1	2745	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	236	-0-	-105	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 129 RRCID -> 162726 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10029 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	X	599	-0-	-31	-0-	20	1	575	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	651	X	451	-0-	-200	-0-	15	1	432	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	690	X	422	-0-	-268	-0-	15	1	403	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	713	X	503	-0-	-210	-0-	19	1	478	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	713	X	570	-0-	-143	-0-	22	1	537	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
09	600	X	235	-0-	-365	-0-	11	1	222	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	16	1	472	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1085	N	706	-0-	-379	-0-	25	1	680	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	690	N	526	-0-	-164	-0-	19	1	506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	737	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	713	N	314	-0-	-399	-0-	13	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	33	1	889	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
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	367	-0-	-160	-0-	12	1	353	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	9	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-

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

04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	19	1	522	3	Y	42	42	1			15
							46	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	434	3	Y	44	43	1			16
							48	9									
06	510	N	314	-0-	-196	-0-	9	1	284	3	Y	19	25	1			10
							21	9									
07	620	N	273	-0-	-347	-0-	9	1	249	3	Y	14	19	1			5
							15	9									
08	496	N	187	-0-	-309	-0-	6	1	164	3	Y	15	9	1			11
							17	9									
09	300	N	109	-0-	-191	-0-	3	1	99	3	Y	6	13	1			4
							7	9									

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

04	450	N	139	-0-	-311	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	472	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	N	284	-0-	-212	-0-	11	1	271	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	19	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	840	X	734	-0-	-106	-0-	24	1	710	3	Y	-0-					-0-
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	1080	X	753	-0-	-327	-0-	27	1	726	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	686	-0-	-430	-0-	25	1	661	3	Y	-0-					-0-
08	1116	X	805	-0-	-311	-0-	33	1	772	3	Y	-0-					-0-
*09	918	X	918	-0-	-0-	-0-	33	1	885	3	Y	-0-					-0-

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

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
04	420	N	232	-0-	-188	-0-	8	1	223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	13	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	13	1	328	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	990	X	912	-0-	-78	-0-	31	1	881	3	Y	-0-					-0-
05	1023	X	948	-0-	-75	-0-	32	1	916	3	Y	-0-					-0-
06	1200	X	1143	-0-	-57	-0-	41	1	1102	3	Y	-0-					-0-
07	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1290	3	Y	-0-					-0-
08	1240	X	942	-0-	-298	-0-	37	1	905	3	Y	-0-					-0-
*09	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	72	1	1444	3	Y	-0-					-0-

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

04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	27	1	776	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	744	N	650	-0-	-94	-0-	21	1	619	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	22	1	600	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	837	N	537	-0-	-300	-0-	20	1	507	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
08	651	N	469	-0-	-182	-0-	18	1	441	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
09	630	N	328	-0-	-302	-0-	15	1	310	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	713	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1116	N	875	-0-	-241	-0-	29	1	845	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1050	N	916	-0-	-134	-0-	33	1	882	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	34	1	869	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	868	N	650	-0-	-218	-0-	26	1	623	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	930	N	111	-0-	-819	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-

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

04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	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
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	546	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	21	1	603	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	589	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	23	1	591	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	24	1	587	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	27	1	548	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	20	1	565	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	32	1	857	3	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	37	1	998	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	216	-0-	-683	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	338	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	281	-0-	-319	-0-	10	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	11	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	13	1	311	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	22	1	645	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	806	N	653	-0-	-153	-0-	23	1	627	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	750	N	552	-0-	-198	-0-	20	1	530	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	682	N	509	-0-	-173	-0-	18	1	489	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	651	N	443	-0-	-208	-0-	18	1	422	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	542	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 #: 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
04	840	N	811	-0-	-29	-0-	27	1	778	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	930	N	830	-0-	-100	-0-	30	1	797	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	870	N	787	-0-	-83	-0-	28	1	759	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	28	1	748	3	Y	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	Y	-0-					-0-
*09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-

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
04	990	X	948	-0-	-42	-0-	32	1	914	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1023	X	970	-0-	-53	-0-	35	1	934	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1320	X	715	-0-	-605	-0-	26	1	689	3	Y	-0-					-0-
07	1364	X	941	-0-	-423	-0-	34	1	907	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	147	1	3449	3	Y	-0-					-0-
*09	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	63	1	1710	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	29	1	831	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	868	N	805	-0-	-63	-0-	29	1	776	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	930	N	569	-0-	-361	-0-	20	1	549	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	557	-0-	-342	-0-	20	1	537	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	339	-0-	-467	-0-	14	1	325	3	Y	-0-					-0-
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	37	1	1010	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
04	1050	N	996	-0-	-54	-0-	33	1	963	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	990	-0-	-188	-0-	36	1	954	3	Y	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	57	1	1550	3	Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	53	1	1410	3	Y	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	59	1	1392	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1237	-0-	-383	-0-	44	1	1193	3	Y	-0-					-0-

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
04	330	N	131	-0-	-199	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	42	1	1176	3	Y	52	33	1			46
							57	9									
05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	45	1	1208	3	Y	56	53	1			49
							62	9									
06	1230	X	1104	-0-	-126	-0-	33	1	1019	3	Y	47	56	1			40
							52	9									
07	1333	X	1193	-0-	-140	-0-	39	1	1110	3	Y	40	54	1			26
							44	9									
08	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	47	1	1389	3	Y	25	17	1			34
							28	9									
09	1290	X	1238	-0-	-52	-0-	40	1	1167	3	Y	28	43	1			19
							31	9									

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

04	1380	X	1085	-0-	-295	-0-	36	1	1047	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1426	X	1162	-0-	-264	-0-	42	1	1119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	55	1	1477	3	Y	-0-					-0-
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	57	1	1529	3	Y	-0-					-0-
08	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	59	1	1390	3	Y	-0-					-0-
09	1530	X	1262	-0-	-268	-0-	45	1	1217	3	Y	-0-					-0-

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

04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	18	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	317	-0-	-365	-0-	11	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	177	-0-	-333	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	166	-0-	-392	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	52	-0-	-258	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					-0-

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

04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	97	97	1			16
							107	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	8	1	233	3	Y	74	81	1			9
							81	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	Y	94	97	1			6
							103	9									
07	620	X	283	-0-	-337	-0-	8	1	205	3	Y	64	64	1			6
							70	9									
08	620	X	499	-0-	-121	-0-	14	1	330	3	Y	141	142	1			5
							155	9									
09	450	X	251	-0-	-199	-0-	8	1	153	3	Y	82	79	1			8
							90	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
04	3210	X	3119	-0-	-91	-0-	104	1	2995	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
05	3317	X	2787	-0-	-530	-0-	92	1	2676	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	92	1	2494	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
07	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	96	1	2468	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
08	3224	X	2523	-0-	-701	-0-	99	1	2400	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
09	3120	X	2400	-0-	-720	-0-	113	1	2269	3	Y	16	15	1			2
							18	9									

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

04	390	N	339	-0-	-51	-0-	11	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	448	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	12	1	329	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	419	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	465	N	340	-0-	-125	-0-	13	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

04	870	X	608	-0-	-262	-0-	20	1	584	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	992	X	906	-0-	-86	-0-	30	1	868	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	960	X	731	-0-	-229	-0-	26	1	699	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	992	X	467	-0-	-525	-0-	17	1	447	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	930	X	743	-0-	-187	-0-	29	1	704	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	939	X	939	-0-	-0-	-0-	44	1	886	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

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

04	240	N	137	-0-	-103	-0-	3	1	97	3	Y	34	40	1			6
							37	9									
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	46	46	1			6
							51	9									
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	4	1	115	3	Y	41	44	1			3
							45	9									
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	120	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
08	186	N	68	-0-	-118	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-

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

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
04	480	N	62	-0-	-418	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	14	1	394	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	9	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	207	-0-	-196	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	540	N	474	-0-	-66	-0-	16	1	456	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	582	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	20	1	537	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	25	1	631	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	566	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	498	-0-	-72	-0-	24	1	474	3	Y	-0-					-0-

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

04	630	N	424	-0-	-206	-0-	14	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	529	-0-	-215	-0-	19	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	26	1	706	3	Y	-0-					-0-
07	861	X	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	582	-0-	-69	-0-	24	1	558	3	Y	-0-					-0-
*09	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	39	1	1056	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	898	X	898	-0-	-0-	-0-	30	1	866	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	870	X	840	-0-	-30	-0-	30	1	808	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1116	X	763	-0-	-353	-0-	29	1	732	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1116	X	741	-0-	-375	-0-	29	1	710	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1080	X	848	-0-	-232	-0-	40	1	806	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
SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	835	-0-	-305	-0-	30	1	803	3	Y	2					7
							2	9									
05	1209	X	597	-0-	-612	-0-	23	1	572	3	Y	2					9
							2	9									
06	1170	X	623	-0-	-547	-0-	26	1	590	3	Y	6					15
							7	9									
07	1209	X	902	-0-	-307	-0-	42	1	851	3	Y	8					23
							9	9									
08	1116	X	1028	-0-	-88	-0-	56	1	972	3	Y	-0-	18	1			5
*09	877	X	877	-0-	-0-	-0-	41	1	825	3	Y	10					15
							11	9									

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

04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-

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

04	3000	X	2428	-0-	-572	-0-	81	1	2341	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	120	1	3473	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	3360	X	2855	-0-	-505	-0-	101	1	2751	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	3472	X	2710	-0-	-762	-0-	102	1	2605	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	3596	X	2713	-0-	-883	-0-	107	1	2603	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3480	X	2689	-0-	-791	-0-	128	1	2558	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	14	1	399	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	21	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	14	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	576	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	23	1	464	3	Y	-0-					-0-

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

04	330	N	316	-0-	-14	-0-	11	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	51	-0-	-290	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	11	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	22	1	528	3	Y	-0-					-0-
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	36	1	1023	3	Y	7	1	8			32
							8	9									
05	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	37	1	992	3	Y	7	30	1			9
							8	9									
06	1230	N	886	-0-	-344	-0-	27	1	855	3	Y	4					13
							4	9									
07	1116	N	993	-0-	-123	-0-	34	1	958	3	Y	1					14
							1	9									
08	1023	N	921	-0-	-102	-0-	30	1	889	3	Y	2					16
							2	9									
09	900	N	477	-0-	-423	-0-	16	1	460	3	Y	1					17
							1	9									

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

04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	Y	1					4
							1	9									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	11	1	330	3	Y	1					3
							1	9									
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	14	1	405	3	Y	1					4
							1	9									
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	13	1	369	3	Y	1					5
							1	9									
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	424	3	Y	2					7
							2	9									

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

04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	20	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	214	-0-	-176	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	26	1	659	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	280	-0-	-309	-0-	11	1	269	3	Y	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					-0-

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

04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	15	1	422	3	Y	769	732	1			131
							846	9									
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	25	1	727	3	Y	455	529	1			57
							501	9									
06	1230	N	746	-0-	-484	-0-	19	1	516	3	Y	192	237	1			12
							211	9									
07	1333	X	440	-0-	-893	-0-	8	1	198	3	Y	213	206	1			19
							234	9									
08	1333	X	610	-0-	-723	-0-	17	1	420	3	Y	157	170	1			6
							173	9									
09	1290	X	650	-0-	-640	-0-	25	1	496	3	Y	117	111	1			12
							129	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			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
04	1110	X	843	-0-	-267	-0-	28	1	814	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1147	X	951	-0-	-196	-0-	34	1	917	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	852	-0-	-258	-0-	30	1	822	3	Y	-0-					-0-
07	1054	X	855	-0-	-199	-0-	31	1	824	3	Y	-0-					-0-
08	1054	X	410	-0-	-644	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					-0-
*09	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	62	1	1686	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
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	4	1	119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	5	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	162	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 #: 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
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	115	-0-	-133	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	240	-0-	-90	-0-	9	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	9	1	248	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	1440	N	938	-0-	-502	-0-	936	3	2	9	Y	2					5
05	1240	N	808	-0-	-432	-0-	32	1	776	3	Y	-0-					5
06	1110	N	512	-0-	-598	-0-	22	1	489	3	Y	1					6
							1	9									
07	961	N	740	-0-	-221	-0-	35	1	705	3	Y	-0-					6
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	809	3	Y	-0-	5	1			1
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	51	1	1031	3	Y	2					3
							2	9									

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
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	11	1	282	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	11	1	297	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	11	1	296	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	9	1	218	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	377	3	Y	51	46	1			5
							56	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 "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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					24
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	23	1			1
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	7 3	1 9	225	3	Y	3					4
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	187	3	Y	1					5
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	236	3	Y	2					7
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	7 1	1 9	206	3	Y	1					8

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
04	1230	X	745	-0-	-485	-0-	25 8	1 9	712	3	Y	7	6	1			1
05	1271	X	955	-0-	-316	-0-	32 56	1 9	867	3	Y	51	46	1			6
06	960	X	703	-0-	-257	-0-	24 33	1 9	646	3	Y	30	34	1			2
07	992	X	702	-0-	-290	-0-	24 36	1 9	642	3	Y	33	32	1			3
08	961	X	632	-0-	-329	-0-	24 40	1 9	568	3	Y	36	38	1			1
09	930	X	921	-0-	-9	-0-	31 53	1 9	837	3	Y	48	44	1			5

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
04	810	X	273	-0-	-537	-0-	9 4	1 9	260	3	Y	4					29
05	713	X	320	-0-	-393	-0-	12 1	1 9	307	3	Y	1	27	1			3
06	600	X	288	-0-	-312	-0-	9 1	1 9	278	3	Y	1					4
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	355	3	Y	1					5
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					5
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	352	3	Y	2					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 12 RRCID -> 165038 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	400	3	Y	1					5
							1	9									
05	713	N	386	-0-	-327	-0-	14	1	370	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	10	1	322	3	Y	3					5
							3	9									
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	12	1	331	3	Y	1					6
							1	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	373	3	Y	3					9
							3	9									
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	4					13
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	652	-0-	-188	-0-	23	1	619	3	Y	9	1	8			19
							10	9									
05	868	X	548	-0-	-320	-0-	21	1	521	3	Y	5					24
							6	9									
06	840	X	718	-0-	-122	-0-	30	1	680	3	Y	7					31
							8	9									
07	868	X	603	-0-	-265	-0-	28	1	565	3	Y	9					40
							10	9									
08	868	X	636	-0-	-232	-0-	35	1	599	3	Y	2	32	1	1	8	9
							2	9									
09	720	X	651	-0-	-69	-0-	30	1	613	3	Y	7					16
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					1
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					1
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					1
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					1
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					1
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					1

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
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	372	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	450	N	239	-0-	-211	-0-	7	1	230	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	465	X	371	-0-	-94	-0-	12	1	353	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	465	X	340	-0-	-125	-0-	11	1	326	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
09	390	X	340	-0-	-50	-0-	11	1	325	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	19	1	538	3	Y	3					37
							3	9									
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	605	3	Y	5	35	1			7
							6	9									
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	14	1	426	3	Y	2					9
							2	9									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	632	3	Y	1					10
							1	9									
08	620	N	490	-0-	-130	-0-	16	1	472	3	Y	2					12
							2	9									
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	524	3	Y	2					14
							2	9									

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

04	150	N	132	-0-	-18	-0-	4	1	122	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	1	1	37	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	2	1	50	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1	78	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

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

04	210	N	143	-0-	-67	-0-	5	1	137	3	Y	1					13
							1	9									
05	279	N	94	-0-	-185	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					13
06	270	N	117	-0-	-153	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					13
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					13
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					13
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					13

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

04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	3	Y	-0-					18
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	17	1	460	3	Y	-0-					18
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	11	1	294	3	Y	-0-					18
07	465	X	398	-0-	-67	-0-	14	1	384	3	Y	-0-					18
08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	3	Y	-0-					18
09	450	X	449	-0-	-1	-0-	16	1	433	3	Y	-0-					18

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

04	570	N	341	-0-	-229	-0-	11	1	321	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	6	1	167	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	600	N	225	-0-	-375	-0-	8	1	215	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	12	1	299	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	13	7	1			7
							14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					11
05	806 X	1	-0-	-805	-0-	1	3			Y	-0-					11
06	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					11
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					11

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

04	420 N	150	-0-	-270	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					5
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	Y	3					8
						3	9									
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	1					9
						1	9									
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	Y	-0-					9
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					9
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	Y	-0-					9

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

04	724 X	724	-0-	-0-	-0-	24	1	700	3	Y	-0-					23
05	744 X	476	-0-	-268	-0-	17	1	458	3	Y	1					24
						1	9									
06	720 X	512	-0-	-208	-0-	18	1	493	3	Y	1					25
						1	9									
07	744 X	518	-0-	-226	-0-	19	1	499	3	Y	-0-					25
08	744 X	603	-0-	-141	-0-	25	1	577	3	Y	1					26
						1	9									
09	720 X	490	-0-	-230	-0-	17	1	473	3	Y	-0-					26

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

04	960 X	666	-0-	-294	-0-	22	1	642	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	806 X	351	-0-	-455	-0-	12	1	337	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	780 X	414	-0-	-366	-0-	15	1	397	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	682 N	315	-0-	-367	-0-	12	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	13	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	274	-0-	-146	-0-	13	1	261	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
04	600	X	419	-0-	-181	-0-	14	1	405	3	Y	-0-					10
05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	22	1	588	3	Y	1					11
							1	9									
06	690	X	614	-0-	-76	-0-	22	1	592	3	Y	-0-					11
07	713	X	477	-0-	-236	-0-	17	1	460	3	Y	-0-					11
08	713	X	702	-0-	-11	-0-	29	1	673	3	Y	-0-					11
09	600	X	471	-0-	-129	-0-	17	1	454	3	Y	-0-					11

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

04	210	N	94	-0-	-116	-0-	3	1	90	3	Y	1					2
							1	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					-0-

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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

04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	19	1	564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	23	1	616	3	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	572	-0-	-79	-0-	23	1	549	3	Y	-0-					-0-
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	700	3	Y	-0-					-0-

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

04	510	N	206	-0-	-304	-0-	7	1	198	3	Y	1					2
							1	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	308	3	Y	2					5
							2	9									
07	496	X	342	-0-	-154	-0-	12	1	329	3	Y	1					6
							1	9									
08	496	X	397	-0-	-99	-0-	13	1	382	3	Y	2					8
							2	9									
09	480	X	412	-0-	-68	-0-	14	1	395	3	Y	3					11
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	39	1	1116	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1178	X	1173	-0-	-5	-0-	39	1	1125	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	44	1	1203	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	52	1	1333	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	50	1	1226	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	1260	X	539	-0-	-721	-0-	26	1	511	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

04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	552	3	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	18	1	427	3	Y	-0-					-0-
*09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	Y	-0-					-0-

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

04	4470	X	3016	-0-	-1454	-0-	101	1	2903	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	4619	X	4014	-0-	-605	-0-	133	1	3868	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	4470	X	3389	-0-	-1081	-0-	120	1	3257	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	4216	X	3555	-0-	-661	-0-	133	1	3409	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	3999	X	3278	-0-	-721	-0-	129	1	3130	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
09	3870	X	2405	-0-	-1465	-0-	114	1	2279	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

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

04	720	N	699	-0-	-21	-0-	23	1	674	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	628	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	930	N	408	-0-	-522	-0-	14	1	392	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	713	N	451	-0-	-262	-0-	17	1	432	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	651	N	495	-0-	-156	-0-	19	1	474	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	556	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

BRACKEN "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
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	97	-0-	-173	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-

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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	120	N	101	-0-	-19	-0-	3	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	4	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-

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

04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	386	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	445	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	16	1	400	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	26	1	763	3	Y	4					13
							4	9									
05	620	N	545	-0-	-75	-0-	18	1	525	3	Y	2	8	1			7
							2	9									
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	21	1	561	3	Y	2					9
							2	9									
07	806	N	261	-0-	-545	-0-	10	1	248	3	Y	3	8	1			4
							3	9									
08	558	N	240	-0-	-318	-0-	9	1	229	3	Y	2					6
							2	9									
09	570	N	229	-0-	-341	-0-	11	1	215	3	Y	3	5	1			4
							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
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	379	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	12	1	302	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	13	1	329	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	16	1	318	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	5	1	138	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	5	1	144	3	Y	2					3
							2	9									
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	4	1	111	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	1					3
							1	9									
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	Y	-0-	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	4	1	120	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	480	N	55	-0-	-425	-0-	2	1	51	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	496	X	139	-0-	-357	-0-	5	1	130	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	496	X	116	-0-	-380	-0-	4	1	105	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	150	X	93	-0-	-57	-0-	4	1	85	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	397	-0-	-263	-0-	13	1	384	3	Y	-0-					3
05	682	X	447	-0-	-235	-0-	16	1	431	3	Y	-0-					3
06	660	X	327	-0-	-333	-0-	12	1	315	3	Y	-0-					3
07	403	X	332	-0-	-71	-0-	12	1	320	3	Y	-0-					3
08	434	X	336	-0-	-98	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					3
09	420	X	184	-0-	-236	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					3

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
04	840	X	433	-0-	-407	-0-	14	1	419	3	Y	-0-					10
05	837	X	484	-0-	-353	-0-	17	1	467	3	Y	-0-					10
06	810	X	603	-0-	-207	-0-	22	1	581	3	Y	-0-					10
07	620	X	545	-0-	-75	-0-	20	1	525	3	Y	-0-					10
08	558	X	405	-0-	-153	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					10
09	600	X	483	-0-	-117	-0-	17	1	466	3	Y	-0-					10

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
04	1290	N	325	-0-	-965	-0-	11	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	491	-0-	-470	-0-	16	1	474	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	310	-0-	-186	-0-	12	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	16	1	329	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
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					15
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	818	3	Y	1					16
							1	9									
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	455	3	Y	-0-					16
07	837	X	575	-0-	-262	-0-	21	1	554	3	Y	-0-					16
08	837	X	615	-0-	-222	-0-	25	1	590	3	Y	-0-					16
09	810	X	608	-0-	-202	-0-	22	1	586	3	Y	-0-					16

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
04	1260	X	828	-0-	-432	-0-	29	1	795	3	Y	4	1	8			6
							4	9									
05	1302	X	449	-0-	-853	-0-	18	1	430	3	Y	1					7
							1	9									
06	1140	X	909	-0-	-231	-0-	38	1	869	3	Y	2					9
							2	9									
07	1178	X	651	-0-	-527	-0-	31	1	619	3	Y	1					10
							1	9									
08	1178	X	638	-0-	-540	-0-	35	1	603	3	Y	-0-	8	1			2
09	900	X	727	-0-	-173	-0-	34	1	691	3	Y	2					4
							2	9									

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
04	1200	X	1028	-0-	-172	-0-	34	1	994	3	Y	-0-					27
05	1240	X	711	-0-	-529	-0-	26	1	685	3	Y	-0-					27
06	1200	X	860	-0-	-340	-0-	31	1	829	3	Y	-0-					27
07	1085	X	952	-0-	-133	-0-	34	1	918	3	Y	-0-					27
08	1085	X	577	-0-	-508	-0-	24	1	553	3	Y	-0-					27
09	1020	X	838	-0-	-182	-0-	30	1	808	3	Y	-0-					27

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
04	1170	N	945	-0-	-225	-0-	31	1	912	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1302	N	909	-0-	-393	-0-	33	1	875	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	N	783	-0-	-417	-0-	28	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	758	-0-	-234	-0-	27	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	731	-0-	-168	-0-	30	1	701	3	Y	-0-					-0-
*09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	32	1	858	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

04	360	X	321	-0-	-39	-0-	11	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	329	-0-	-43	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	230	-0-	-100	-0-	8	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	200	-0-	-141	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	7	1	190	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

04	450	N	186	-0-	-264	-0-	6	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	10	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	10	1	248	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	8	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	48	1	591	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	896	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
07	682	X	557	-0-	-125	-0-	32	1	521	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
08	682	X	248	-0-	-434	-0-	14	1	231	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	960	X	800	-0-	-160	-0-	47	1	745	3	Y	7	4	1			4
							8	9									

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

04	660	N	349	-0-	-311	-0-	26	1	320	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	806	N	196	-0-	-610	-0-	11	1	185	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	21	1	378	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	18	1	300	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	6	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	396	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 #: 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
04	540	X	472	-0-	-68	-0-	35	1	434	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	819	X	819	-0-	-0-	-0-	47	1	768	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	605	X	605	-0-	-0-	-0-	32	1	570	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	661	X	661	-0-	-0-	-0-	38	1	619	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	806	X	557	-0-	-249	-0-	32	1	521	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	780	X	592	-0-	-188	-0-	35	1	554	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	37	1	1066	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	39	1	1048	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	900	-0-	-330	-0-	32	1	868	3	Y	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	865	-0-	-220	-0-	35	1	830	3	Y	-0-					-0-
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	44	1	1197	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	690	N	648	-0-	-42	-0-	22	1	624	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	775	N	670	-0-	-105	-0-	24	1	646	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	22	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	24	1	644	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	27	1	640	3	Y	-0-					-0-
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	24	1	655	3	Y	-0-					-0-

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

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 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
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	527	N	460	-0-	-67	-0-	16	1	425	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	15	1	400	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	492	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
08	465	N	285	-0-	-180	-0-	11	1	265	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	500	3	Y	16	14	1			2
							18	9									

BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	570	N	466	-0-	-104	-0-	16	1	449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	17	1	498	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	15	1	399	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	17	1	444	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	16	1	392	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	16	1	320	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	20	1	592	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	406	-0-	-338	-0-	15	1	389	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	480	N	209	-0-	-271	-0-	7	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	423	-0-	-321	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	620	X	89	-0-	-531	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	600	X	411	-0-	-189	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-

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

04	480	N	477	-0-	-3	-0-	16	1	450	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	16	1	475	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	20	1	555	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	578	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	502	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	600	N	507	-0-	-93	-0-	24	1	481	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 #: 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
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	18	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	919	X	919	-0-	-0-	-0-	33	1	885	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	32	1	747	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	19	1	523	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	25	1	701	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

04	2220	X	1716	-0-	-504	-0-	82	1	1470	3	Y	-0-					-0-
							164	4									
05	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	85	1	1561	3	Y	-0-					-0-
							353	4									
06	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	83	1	1451	3	Y	-0-					-0-
							394	4									
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	80	1	1436	3	Y	-0-					-0-
							311	4									
08	1984	X	1799	-0-	-185	-0-	86	1	1546	3	Y	-0-					-0-
							167	4									
09	1920	X	1724	-0-	-196	-0-	78	1	1474	3	Y	-0-					-0-
							172	4									

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

04	750	X	623	-0-	-127	-0-	21	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	775	X	669	-0-	-106	-0-	24	1	645	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	648	-0-	-102	-0-	23	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	471	-0-	-180	-0-	17	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	520	-0-	-162	-0-	21	1	499	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	19	1	516	3	Y	-0-					-0-

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

04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	34	1	932	3	Y	1					2
							1	9									
05	930	X	595	-0-	-335	-0-	23	1	572	3	Y	-0-					2
06	900	X	360	-0-	-540	-0-	15	1	344	3	Y	1					3
							1	9									
07	992	X	642	-0-	-350	-0-	30	1	612	3	Y	-0-					3
08	992	X	880	-0-	-112	-0-	48	1	831	3	Y	1	2	1	1	8	1
							1	9									
09	960	X	596	-0-	-364	-0-	28	1	568	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	7	1	208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	11	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	310	N	212	-0-	-98	-0-	9	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	10	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	43	1	1241	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	46	1	1221	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	43	1	1172	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	43	1	1150	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	50	1	1168	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	42	1	1126	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	403	X	279	-0-	-124	-0-	10	1	268	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	X	274	-0-	-146	-0-	10	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	14	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	348	-0-	-179	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	33	1	879	3	Y	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	818	3	Y	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	763	3	Y	-0-					-0-
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	37	1	998	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	870	X	715	-0-	-155	-0-	52	1	642	3	Y	19	22	1			5
							21	9									
05	899	X	692	-0-	-207	-0-	39	1	629	3	Y	22	18	1			9
							24	9									
06	810	X	787	-0-	-23	-0-	41	1	727	3	Y	17	19	1			7
							19	9									
07	984	X	984	-0-	-0-	-0-	55	1	910	3	Y	17	20	1			4
							19	9									
08	806	X	604	-0-	-202	-0-	34	1	548	3	Y	20	15	1			9
							22	9									
*09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	47	1	747	3	Y	18	16	1			11
							20	9									

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
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	293	3	Y	1					8
							1	9									
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	354	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	8	1	239	3	Y	1					3
							1	9									
07	310	N	55	-0-	-255	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					3
08	372	N	239	-0-	-133	-0-	8	1	230	3	Y	1					4
							1	9									
09	240	N	120	-0-	-120	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					4

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
04	1020	X	884	-0-	-136	-0-	66	1	810	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	1085	X	924	-0-	-161	-0-	53	1	863	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	1080	X	1032	-0-	-48	-0-	55	1	971	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	1116	X	759	-0-	-357	-0-	43	1	710	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	1116	X	325	-0-	-791	-0-	19	1	305	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1020	X	152	-0-	-868	-0-	9	1	142	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 #: 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
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	24	1	642	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	663	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	17	1	462	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	651	X	520	-0-	-131	-0-	21	1	498	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	690	X	653	-0-	-37	-0-	23	1	629	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
04	990	N	776	-0-	-214	-0-	36	1	643	3	Y	23	24	1			8
							72	4	25	9							
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	29	1	523	3	Y	13	18	1			3
							118	4	14	9							
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	37	1	649	3	Y	19	17	1			5
							176	4	21	9							
07	806	X	768	-0-	-38	-0-	33	1	590	3	Y	15	16	1			4
							128	4	17	9							
08	806	X	518	-0-	-288	-0-	24	1	435	3	Y	11	11	1			4
							47	4	12	9							
09	870	X	668	-0-	-202	-0-	29	1	556	3	Y	16	14	1			6
							65	4	18	9							

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
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	170	-0-	-78	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	755	X	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	3	Y	-0-					-0-
*09	740	X	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	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
04	870	X	629	-0-	-241	-0-	21	1	606	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	899	X	685	-0-	-214	-0-	25	1	659	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	870	X	781	-0-	-89	-0-	28	1	752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	868	X	604	-0-	-264	-0-	22	1	581	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	806	X	552	-0-	-254	-0-	23	1	528	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	780	X	694	-0-	-86	-0-	25	1	668	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 #: 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
04	360	X	297	-0-	-63	-0-	10	1	280	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	310	X	153	-0-	-157	-0-	5	1	146	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	12	1	331	3	Y	12	11	1			1
							13	9									

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

04	1770	N	940	-0-	-830	-0-	70	1	864	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1023	N	950	-0-	-73	-0-	55	1	895	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	1098	-0-	-18	-0-	63	1	1035	3	Y	-0-					-0-
08	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	69	1	1126	3	Y	-0-					-0-
09	1140	X	874	-0-	-266	-0-	52	1	822	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	630	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					1
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	403	N	145	-0-	-258	-0-	5	1	139	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	504	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	434	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	319	-0-	-177	-0-	11	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	329	-0-	-301	-0-	12	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	19	1	501	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	523	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	58	-0-	-1052	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	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
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	18	1	519	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	212	-0-	-328	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	359	-0-	-199	-0-	13	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	X	147	-0-	-411	-0-	6	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	X	231	-0-	-309	-0-	8	1	222	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 #: 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
04	157	X	157	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	X	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	189	X	189	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

04	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	38	1	1116	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	1178	N	273	-0-	-905	-0-	10	1	262	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	840	N	280	-0-	-560	-0-	10	1	268	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2263	X	465	-0-	-1798	-0-	17	1	445	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1209	X	152	-0-	-1057	-0-	6	1	144	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1170	X	322	-0-	-848	-0-	11	1	308	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

04	1620	X	1427	-0-	-193	-0-	47	1	1374	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1643	X	1463	-0-	-180	-0-	51	1	1366	3	Y	42	38	1			5
							46	9									
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	67	1	1808	3	Y	52	54	1			3
							57	9									
07	1488	N	1023	-0-	-465	-0-	35	1	932	3	Y	51	49	1			5
							56	9									
08	1457	N	472	-0-	-985	-0-	18	1	419	3	Y	32	36	1			1
							35	9									
09	1710	N	649	-0-	-1061	-0-	22	1	591	3	Y	33	31	1			3
							36	9									

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

04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	29	-0-	-271	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	11	-0-	-454	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	34	1	910	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	600	N	340	-0-	-260	-0-	16	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	628	-0-	-272	-0-	38	1	461	3	Y	117	133	1			32
							129	9									
05	930	X	460	-0-	-470	-0-	23	1	376	3	Y	55	65	1			22
							61	9									
06	780	X	620	-0-	-160	-0-	26	1	459	3	Y	123	96	1			49
							135	9									
07	682	X	659	-0-	-23	-0-	32	1	519	3	Y	98	123	1			24
							108	9									
08	682	X	605	-0-	-77	-0-	30	1	490	3	Y	77	67	1			34
							85	9									
09	630	X	607	-0-	-23	-0-	30	1	467	3	Y	100	73	1			61
							110	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	492	-0-	-168	-0-	37	1	454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	X	449	-0-	-78	-0-	26	1	422	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	30	1	537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	527	X	330	-0-	-197	-0-	19	1	310	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	X	409	-0-	-87	-0-	24	1	385	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	324	-0-	-246	-0-	19	1	305	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
04	900	X	529	-0-	-371	-0-	40	1	487	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	930	X	700	-0-	-230	-0-	41	1	657	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	900	X	651	-0-	-249	-0-	35	1	614	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	682	X	590	-0-	-92	-0-	34	1	555	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	713	X	409	-0-	-304	-0-	24	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	749	X	749	-0-	-0-	-0-	45	1	702	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

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
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	28	1	801	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	31	1	816	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	26	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	744	-0-	-124	-0-	27	1	717	3	Y	-0-					-0-
08	868	X	418	-0-	-450	-0-	17	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	840	X	621	-0-	-219	-0-	22	1	599	3	Y	-0-					-0-

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

04	1620	X	1281	-0-	-339	-0-	46	1	1235	3	Y	-0-					-0-
05	1674	X	977	-0-	-697	-0-	38	1	939	3	Y	-0-					-0-
06	1440	X	925	-0-	-515	-0-	39	1	886	3	Y	-0-					-0-
07	1488	X	867	-0-	-621	-0-	41	1	826	3	Y	-0-					-0-
08	1364	X	656	-0-	-708	-0-	36	1	620	3	Y	-0-					-0-
09	1290	X	824	-0-	-466	-0-	39	1	785	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

04	660	X	556	-0-	-104	-0-	18	1	536	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	682	X	346	-0-	-336	-0-	12	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	840	X	450	-0-	-390	-0-	16	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	664	-0-	-204	-0-	24	1	640	3	Y	-0-					-0-
08	868	X	563	-0-	-305	-0-	23	1	540	3	Y	-0-					-0-
*09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	23	1	624	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

04	810	X	662	-0-	-148	-0-	50	1	612	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	675	-0-	-162	-0-	39	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	808	-0-	-2	-0-	43	1	765	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	642	-0-	-133	-0-	37	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	634	-0-	-48	-0-	37	1	597	3	Y	-0-					-0-
09	810	X	801	-0-	-9	-0-	48	1	753	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

04	1530	X	1232	-0-	-298	-0-	92	1	1132	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	1581	X	1029	-0-	-552	-0-	60	1	966	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	1530	X	1470	-0-	-60	-0-	78	1	1385	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	1457	X	1405	-0-	-52	-0-	80	1	1319	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	1457	X	1131	-0-	-326	-0-	65	1	1062	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	1470	X	1188	-0-	-282	-0-	71	1	1113	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	32	1	933	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	35	1	1012	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
06	900	X	886	-0-	-14	-0-	31	1	830	3	Y	23	25	1			1
							25	9									
07	1023	N	902	-0-	-121	-0-	33	1	857	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	1085	N	668	-0-	-417	-0-	26	1	642	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					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
04	2880	X	2804	-0-	-76	-0-	93	1	2687	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	148	1	4312	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	141	1	3831	3	Y	28	30	1			2
							31	9									
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	118	1	3023	3	Y	32	31	1			3
							35	9									
08	4495	X	2129	-0-	-2366	-0-	83	1	2009	3	Y	34	35	1			2
							37	9									
09	4350	X	2550	-0-	-1800	-0-	120	1	2399	3	Y	28	27	1			3
							31	9									

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
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	38	1	1097	3	Y	1					2
							1	9									
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	68	1	1963	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	60	1	1629	3	Y	1					4
							1	9									
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	88	1	2245	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	108	1	2622	3	Y	2					6
							2	9									
09	1980	X	588	-0-	-1392	-0-	28	1	557	3	Y	3	6	1			3
							3	9									

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
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	422	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	15	1	433	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	14	1	370	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	16	1	387	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	480	N	340	-0-	-140	-0-	16	1	322	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 #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	245	-0-	-535	-0-	8	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	242	-0-	-657	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	870	X	338	-0-	-532	-0-	12	1	325	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	28	1	736	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	8	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	66	1	1803	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	8	5	1			3
							4	4	9	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	26	19	1			7
							40	4	29	9							
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	46	1	1316	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	51	1	1490	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	46	1	1260	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	48	1	1233	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	1550	N	1092	-0-	-458	-0-	43	1	1037	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
*09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	71	1	1421	3	Y	12	11	1			1
							13	9									

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

04	870	X	734	-0-	-136	-0-	19	1	539	3	Y	160	99	1			140
							176	9									
05	992	X	538	-0-	-454	-0-	15	1	391	3	Y	120	156	1			104
							132	9									
06	960	X	417	-0-	-543	-0-	11	1	343	3	Y	57	112	1			49
							63	9									
07	992	X	379	-0-	-613	-0-	11	1	309	3	Y	54	68	1			35
							59	9									
08	744	X	192	-0-	-552	-0-	5	1	158	3	Y	26	23	1			38
							29	9									
09	720	X	377	-0-	-343	-0-	11	1	313	3	Y	48	53	1			33
							53	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	635	-0-	-55	-0-	20	1	591	3	Y	22	40	1			24
							24	9									
05	713	X	610	-0-	-103	-0-	19	1	556	3	Y	32					56
							35	9									
06	960	X	475	-0-	-485	-0-	16	1	424	3	Y	32	46	1			42
							35	9									
07	992	X	291	-0-	-701	-0-	10	1	258	3	Y	21	43	1			20
							23	9									
08	992	X	170	-0-	-822	-0-	6	1	151	3	Y	12					32
							13	9									
09	630	X	291	-0-	-339	-0-	14	1	276	3	Y	1	20	1			13
							1	9									

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

04	3090	X	2936	-0-	-154	-0-	97	1	2811	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
05	3193	X	1762	-0-	-1431	-0-	57	1	1669	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
06	2730	X	2534	-0-	-196	-0-	89	1	2415	3	Y	27	29	1			2
							30	9									
07	3038	X	2594	-0-	-444	-0-	96	1	2463	3	Y	32	31	1			3
							35	9									
08	3038	X	2206	-0-	-832	-0-	86	1	2085	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
09	2940	X	992	-0-	-1948	-0-	46	1	931	3	Y	14	14	1			1
							15	9									

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	23	1	668	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	555	-0-	-127	-0-	20	1	534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	21	1	569	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	775	X	457	-0-	-318	-0-	16	1	440	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	775	X	473	-0-	-302	-0-	19	1	453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	690	X	508	-0-	-182	-0-	18	1	489	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

04	210	X	169	-0-	-41	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	143	-0-	-157	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	216	-0-	-94	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	255	-0-	-55	-0-	10	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	202	-0-	-8	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
04	540	X	396	-0-	-144	-0-	13	1	373	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
05	496	X	303	-0-	-193	-0-	11	1	284	3	Y	7	11	1			2
							8	9									
06	480	X	373	-0-	-107	-0-	13	1	350	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	12	1	313	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	12	11	1			6
							13	9									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

04	90	N	38	-0-	-52	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

04	1020	N	975	-0-	-45	-0-	32	1	937	3	Y	5					15
							6	9									
05	1240	N	941	-0-	-299	-0-	31	1	907	3	Y	3	9	1			9
							3	9									
06	1050	N	826	-0-	-224	-0-	29	1	796	3	Y	1					10
							1	9									
07	1023	N	776	-0-	-247	-0-	29	1	740	3	Y	6	9	1			7
							7	9									
08	930	N	694	-0-	-236	-0-	27	1	664	3	Y	3					10
							3	9									
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	837	3	Y	4	9	1			5
							4	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	242	-0-	-223	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	Y	-0-					-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	1290	X	711	-0-	-579	-0-	53	1	655	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	1333	X	1163	-0-	-170	-0-	67	1	1090	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1290	X	1053	-0-	-237	-0-	56	1	991	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	1178	X	1032	-0-	-146	-0-	59	1	967	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	78	1	1273	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*09	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	68	1	1067	3	Y	7	5	1			4
							8	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

04	510	X	290	-0-	-220	-0-	9	1	273	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
05	527	X	328	-0-	-199	-0-	12	1	309	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
06	480	X	326	-0-	-154	-0-	11	1	305	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	Y	26	17	1			13
							29	9									
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	27	1	725	3	Y	28	27	1			14
							31	9									

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	540	X	283	-0-	-257	-0-	9	1	273	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	465	X	297	-0-	-168	-0-	11	1	286	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	X	318	-0-	-42	-0-	11	1	306	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	X	276	-0-	-3	-0-	10	1	265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	365	X	365	-0-	-0-	-0-	13	1	351	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

04	1140	X	544	-0-	-596	-0-	41	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	327	-0-	-324	-0-	19	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	682	-0-	-428	-0-	37	1	645	3	Y	-0-					-0-
07	1147	X	693	-0-	-454	-0-	40	1	653	3	Y	-0-					-0-
08	1147	X	858	-0-	-289	-0-	50	1	808	3	Y	-0-					-0-
09	690	X	564	-0-	-126	-0-	34	1	530	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
04	2070	X	1659	-0-	-411	-0-	55	1	1604	3	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1743	-0-	-396	-0-	63	1	1680	3	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1579	-0-	-461	-0-	56	1	1522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2108	X	1635	-0-	-473	-0-	59	1	1574	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1767	X	1369	-0-	-398	-0-	56	1	1311	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1680	X	1454	-0-	-226	-0-	52	1	1400	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	43	1	1252	3	Y	2					5
							2	9									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	37	1	1084	3	Y	8	3	1			10
							9	9									
06	1050	N	960	-0-	-90	-0-	34	1	920	3	Y	5					15
							6	9									
07	1333	N	938	-0-	-395	-0-	35	1	884	3	Y	17	13	1			19
							19	9									
08	1116	N	500	-0-	-616	-0-	19	1	473	3	Y	7					26
							8	9									
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	952	3	Y	11	23	1			14
							12	9									

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

04	240	N	113	-0-	-127	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	611	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	713	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	20	1	534	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	651	N	443	-0-	-208	-0-	17	1	424	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	29	1	703	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	24	1	485	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
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
04	2220	X	1424	-0-	-796	-0-	51	1	1371	3	Y	2					5
							2	9									
05	2294	X	1085	-0-	-1209	-0-	43	1	1041	3	Y	1					6
							1	9									
06	1770	X	1444	-0-	-326	-0-	61	1	1381	3	Y	2					8
							2	9									
07	1860	X	1419	-0-	-441	-0-	67	1	1350	3	Y	2					10
							2	9									
08	1705	X	1013	-0-	-692	-0-	55	1	958	3	Y	-0-	8	1			2
09	1440	X	747	-0-	-693	-0-	35	1	711	3	Y	1					3
							1	9									

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
04	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	91	1	1123	3	Y	14	16	1			4
							15	9									
05	1240	X	927	-0-	-313	-0-	53	1	863	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	65	1	1149	3	Y	18	15	1			7
							20	9									
07	1271	X	900	-0-	-371	-0-	51	1	832	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	1271	X	377	-0-	-894	-0-	21	1	347	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	1230	X	967	-0-	-263	-0-	57	1	890	3	Y	18	11	1			11
							20	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
04	2460	X	2147	-0-	-313	-0-	159	1	1951	3	Y	34	38	1			9
							37	9									
05	2294	X	1956	-0-	-338	-0-	112	1	1821	3	Y	21	22	1			8
							23	9									
06	2340	X	2215	-0-	-125	-0-	117	1	2067	3	Y	28	25	1			11
							31	9									
07	2418	X	2084	-0-	-334	-0-	118	1	1937	3	Y	26	31	1			6
							29	9									
08	2418	X	2032	-0-	-386	-0-	116	1	1891	3	Y	23	19	1			10
							25	9									
09	2220	X	1946	-0-	-274	-0-	114	1	1798	3	Y	31	22	1			19
							34	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
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-

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

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
04	3480	X	3446	-0-	-34	-0-	115	1	3306	3	Y	23	21	1			4
							25	9									
05	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	103	1	2983	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
06	3300	X	2480	-0-	-820	-0-	87	1	2371	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
07	3565	X	2494	-0-	-1071	-0-	93	1	2375	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
08	3565	X	2661	-0-	-904	-0-	104	1	2526	3	Y	28	29	1			1
							31	9									
09	3450	X	2108	-0-	-1342	-0-	99	1	1991	3	Y	16	15	1			2
							18	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

04	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	39	1	1140	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1116	X	997	-0-	-119	-0-	33	1	955	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1080	X	840	-0-	-240	-0-	30	1	800	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1240	X	602	-0-	-638	-0-	22	1	572	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1240	X	857	-0-	-383	-0-	33	1	809	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
09	1200	X	716	-0-	-484	-0-	34	1	679	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

04	1320	X	781	-0-	-539	-0-	59	1	720	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1085	X	724	-0-	-361	-0-	42	1	680	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1050	X	780	-0-	-270	-0-	42	1	736	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1085	X	685	-0-	-400	-0-	39	1	645	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1023	X	886	-0-	-137	-0-	51	1	833	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	62	1	973	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

04	1470	X	1110	-0-	-360	-0-	78	1	956	3	Y	69	71	1			19
							76	9									
05	1705	X	1109	-0-	-596	-0-	62	1	1003	3	Y	40	43	1			16
							44	9									
06	1650	X	1251	-0-	-399	-0-	65	1	1149	3	Y	34	36	1			14
							37	9									
07	1705	X	1184	-0-	-521	-0-	66	1	1082	3	Y	33	39	1			8
							36	9									
08	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	81	1	1312	3	Y	27	23	1			12
							30	9									
*09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	127	1	1999	3	Y	78	42	1			48
							86	9									

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

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
04	450	X	448	-0-	-2	-0-	34	1	413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	X	316	-0-	-149	-0-	18	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	X	306	-0-	-84	-0-	16	1	289	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	X	318	-0-	-147	-0-	18	1	299	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	X	344	-0-	-121	-0-	20	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	328	-0-	-122	-0-	20	1	308	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
04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	76	1	2193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2449	X	1826	-0-	-623	-0-	66	1	1759	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2370	X	1479	-0-	-891	-0-	53	1	1425	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2449	X	2341	-0-	-108	-0-	84	1	2255	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2356	X	928	-0-	-1428	-0-	38	1	889	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2280	X	1324	-0-	-956	-0-	47	1	1276	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	2400	X	2089	-0-	-311	-0-	156	1	1915	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	134	1	2176	3	Y	18	15	1			7
							20	9									
06	2250	X	2149	-0-	-101	-0-	114	1	2022	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
07	2325	X	1795	-0-	-530	-0-	102	1	1681	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
08	2325	X	1189	-0-	-1136	-0-	69	1	1114	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	2250	X	1131	-0-	-1119	-0-	67	1	1054	3	Y	9	6	1			5
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
04	1470	X	1375	-0-	-95	-0-	46	1	1327	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	58	1	1554	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1560	X	1317	-0-	-243	-0-	47	1	1270	3	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1366	-0-	-246	-0-	49	1	1317	3	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1346	-0-	-266	-0-	55	1	1291	3	Y	-0-					-0-
09	1560	X	1299	-0-	-261	-0-	46	1	1253	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	57	1	1648	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	59	1	1728	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1680	X	1622	-0-	-58	-0-	58	1	1562	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1767	X	1650	-0-	-117	-0-	62	1	1585	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1798	X	1731	-0-	-67	-0-	68	1	1652	3	Y	10	6	1	2	8	2
							11	9									
09	1740	X	1541	-0-	-199	-0-	73	1	1466	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

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
04	3630	X	2882	-0-	-748	-0-	215	1	2639	3	Y	25	27	1			7
							28	9									
05	3751	X	2909	-0-	-842	-0-	167	1	2711	3	Y	28	24	1			11
							31	9									
06	3630	X	2882	-0-	-748	-0-	153	1	2708	3	Y	19	22	1			8
							21	9									
07	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	170	1	2796	3	Y	16	20	1			4
							18	9									
08	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	165	1	2689	3	Y	20	15	1			9
							22	9									
*09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	180	1	2835	3	Y	19	16	1			12
							21	9									

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	697	-0-	-23	-0-	25	1	670	3	Y	2					4
							2	9									
05	744	X	350	-0-	-394	-0-	14	1	336	3	Y	-0-					4
06	720	X	604	-0-	-116	-0-	26	1	576	3	Y	2					6
							2	9									
07	744	X	681	-0-	-63	-0-	32	1	647	3	Y	2					8
							2	9									
08	738	X	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	3	Y	-0-	6	1			2
09	690	X	392	-0-	-298	-0-	18	1	373	3	Y	1					3
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	Y	11	11	1			4
							48	4	12	9							
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	8	10	1			2
							95	4	9	9							
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	421	3	Y	8	8	1			2
							114	4	9	9							
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	431	3	Y	10	9	1			3
							93	4	11	9							
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	26	1	471	3	Y	8	8	1			3
							51	4	9	9							
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	22	1	423	3	Y	9	9	1			3
							50	4	10	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1386	-0-	-684	-0-	49	1	1335	3	Y	2					4
							2	9									
05	2139	X	1297	-0-	-842	-0-	51	1	1246	3	Y	-0-					4
06	2010	X	726	-0-	-1284	-0-	31	1	695	3	Y	-0-					4
07	2077	X	1414	-0-	-663	-0-	67	1	1346	3	Y	1					5
							1	9									
08	1581	X	1064	-0-	-517	-0-	58	1	1006	3	Y	-0-	4	1			1
*09	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	77	1	1570	3	Y	1					2
							1	9									

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	21	1	613	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	770	X	770	-0-	-0-	-0-	25	1	730	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	780	X	268	-0-	-512	-0-	9	1	253	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	34	1	829	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	957	X	957	-0-	-0-	-0-	44	1	882	3	Y	28	25	1			3
							31	9									

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2304	-0-	-606	-0-	77	1	2226	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3007	X	2418	-0-	-589	-0-	87	1	2325	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	2730	X	2070	-0-	-660	-0-	74	1	1993	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	2821	X	1428	-0-	-1393	-0-	51	1	1374	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2821	X	2054	-0-	-767	-0-	84	1	1964	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2340	X	802	-0-	-1538	-0-	28	1	770	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	899	-0-	-601	-0-	30	1	868	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	35	1	937	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1050	X	851	-0-	-199	-0-	30	1	819	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1085	X	885	-0-	-200	-0-	32	1	851	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1085	X	690	-0-	-395	-0-	28	1	660	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	930	X	383	-0-	-547	-0-	14	1	367	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

04	2010	X	1607	-0-	-403	-0-	119	1	1465	3	Y	21	23	1			6
							23	9									
05	2077	X	1556	-0-	-521	-0-	90	1	1451	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
06	1980	X	1841	-0-	-139	-0-	98	1	1724	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
07	1829	X	1666	-0-	-163	-0-	95	1	1554	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	1829	X	1665	-0-	-164	-0-	96	1	1555	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
09	1830	X	1692	-0-	-138	-0-	100	1	1572	3	Y	18	13	1			11
							20	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					-0-
							21	4									

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

04	780	X	154	-0-	-626	-0-	5	1	148	3	Y	1					23
							1	9									
05	1023	X	10	-0-	-1013	-0-	10	3			Y	-0-	22	1			1
06	990	X	641	-0-	-349	-0-	20	1	619	3	Y	2					3
							2	9									
07	1023	X	455	-0-	-568	-0-	16	1	438	3	Y	1					4
							1	9									
08	550	X	550	-0-	-0-	-0-	18	1	530	3	Y	2					6
							2	9									
09	630	X	517	-0-	-113	-0-	17	1	498	3	Y	2					8
							2	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
04	6660	X	5308	-0-	-1352	-0-	397	1	4883	3	Y	25	18	1			7
							28	9									
05	6882	X	6514	-0-	-368	-0-	376	1	6085	3	Y	48	36	1			19
							53	9									
06	6660	X	5244	-0-	-1416	-0-	279	1	4930	3	Y	32	38	1			13
							35	9									
07	5735	X	4880	-0-	-855	-0-	278	1	4572	3	Y	27	33	1			7
							30	9									
08	6510	X	5767	-0-	-743	-0-	332	1	5395	3	Y	36	26	1	1	8	16
							40	9									
09	6300	X	571	-0-	-5729	-0-	34	1	533	3	Y	4	17	1			3
							4	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	75	1	2163	3	Y	-0-					-0-
05	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	73	1	2109	3	Y	-0-					-0-
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	89	1	2409	3	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2261	-0-	-126	-0-	84	1	2152	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
08	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	97	1	2360	3	Y	58	56	1	1	8	3
							64	9									
09	2490	X	2047	-0-	-443	-0-	95	1	1904	3	Y	44	42	1			5
							48	9									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	102	1	2944	3	Y	181	170	1	2	8	32
							199	9									
05	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	107	1	3118	3	Y	194	200	1			26
							213	9									
06	3390	X	2859	-0-	-531	-0-	95	1	2570	3	Y	176	189	1			13
							194	9									
07	3503	X	2802	-0-	-701	-0-	96	1	2468	3	Y	216	209	1			20
							238	9									
08	3441	X	2595	-0-	-846	-0-	91	1	2227	3	Y	252	257	1	3	8	12
							277	9									
09	3330	X	2508	-0-	-822	-0-	109	1	2188	3	Y	192	184	1			20
							211	9									

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	59	1	1725	3	N	-0-					-0-
05	1767	X	1359	-0-	-408	-0-	49	1	1310	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	1076	-0-	-634	-0-	38	1	1038	3	N	-0-					-0-
07	1829	X	1439	-0-	-390	-0-	52	1	1387	3	N	-0-					-0-
08	1829	X	797	-0-	-1032	-0-	33	1	764	3	N	-0-					-0-
09	1770	X	1238	-0-	-532	-0-	44	1	1194	3	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

04	2010	X	1839	-0-	-171	-0-	134	1	1649	3	Y	51	55	1				14
							56	9										
05	2077	X	1612	-0-	-465	-0-	91	1	1480	3	Y	37	36	1				15
							41	9										
06	1950	X	1684	-0-	-266	-0-	88	1	1561	3	Y	32	34	1				13
							35	9										
07	2015	X	1367	-0-	-648	-0-	76	1	1252	3	Y	35	39	1				9
							39	9										
08	1891	X	1495	-0-	-396	-0-	84	1	1367	3	Y	40	30	1	1	8		18
							44	9										
09	1830	X	1777	-0-	-53	-0-	103	1	1623	3	Y	46	35	1				29
							51	9										

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

04	10920	X	10839	-0-	-81	-0-	812	1	9991	3	Y	33	33	1	3	8		10
							36	9										
05	11284	X	8582	-0-	-2702	-0-	499	1	8083	3	Y	-0-	8	1				2
06	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	639	1	11288	3	Y	-0-						2
07	12989	X	12202	-0-	-787	-0-	700	1	11502	3	Y	-0-						2
08	12431	X	10467	-0-	-1964	-0-	606	1	9861	3	Y	-0-						2
09	11940	X	10163	-0-	-1777	-0-	607	1	9556	3	Y	-0-						2

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

04	2040	X	1377	-0-	-663	-0-	63	1	1126	3	Y	56	59	1				20
							126	4	62	9								
05	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	3	Y	42	53	1				9
							302	4	46	9								
06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	78	1	1380	3	Y	35	34	1				10
							375	4	39	9								
07	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	1657	3	Y	53	48	1				15
							359	4	58	9								
08	1767	X	1535	-0-	-232	-0-	70	1	1272	3	Y	50	45	1	1	8		19
							138	4	55	9								
09	1860	X	1340	-0-	-520	-0-	58	1	1110	3	Y	38	43	1				14
							130	4	42	9								

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

04	2850	X	1543	-0-	-1307	-0-	55	1	1486	3	Y	2						5
							2	9										
05	2945	X	1222	-0-	-1723	-0-	48	1	1173	3	Y	1						6
							1	9										
06	2160	X	1723	-0-	-437	-0-	73	1	1648	3	Y	2						8
							2	9										
07	1798	X	1404	-0-	-394	-0-	67	1	1336	3	Y	1						9
							1	9										
08	1736	X	137	-0-	-1599	-0-	7	1	130	3	Y	-0-	7	1				2
09	1710	X	871	-0-	-839	-0-	41	1	830	3	Y	-0-						2

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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	3	3	9	Y	3					3
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

04	2640	X	1804	-0-	-836	-0-	1803	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2356	X	2156	-0-	-200	-0-	85	1	2071	3	Y	-0-					-0-
06	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	90	1	2044	3	Y	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	102	1	2052	3	Y	-0-					-0-
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	132	1	2281	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
*09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	109	1	2202	3	Y	-0-					1

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

04	1290	X	1003	-0-	-287	-0-	36	1	967	3	Y	-0-					-0-
05	1333	X	618	-0-	-715	-0-	24	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	782	-0-	-328	-0-	33	1	749	3	Y	-0-					-0-
07	1147	X	745	-0-	-402	-0-	35	1	710	3	Y	-0-					-0-
08	1147	X	741	-0-	-406	-0-	40	1	701	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	920	-0-	-70	-0-	43	1	877	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

04	1200	N	1048	-0-	-152	-0-	34	1	995	3	Y	17					60
							19	9									
05	1550	N	976	-0-	-574	-0-	32	1	932	3	Y	11	37	1			34
							12	9									
06	1080	N	749	-0-	-331	-0-	26	1	717	3	Y	5					39
							6	9									
07	1085	N	728	-0-	-357	-0-	27	1	680	3	Y	19	35	1			23
							21	9									
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	46	1	1110	3	Y	16					39
							18	9									
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	3	Y	14	34	1			19
							15	9									

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

04	3000	X	2361	-0-	-639	-0-	175	1	2158	3	Y	25	26	1	1	8	7
							28	9									
05	3100	X	2539	-0-	-561	-0-	146	1	2362	3	Y	28	24	1			11
							31	9									
06	3000	X	2219	-0-	-781	-0-	118	1	2080	3	Y	19	22	1			8
							21	9									
07	2697	X	2146	-0-	-551	-0-	122	1	2006	3	Y	16	20	1			4
							18	9									
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	146	1	2374	3	Y	21	15	1	1	8	9
							23	9									
09	2460	X	1968	-0-	-492	-0-	116	1	1832	3	Y	18	16	1			11
							20	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
04	11520	X	8960	-0-	-2560	-0-	8949	3	11	9	Y	10	9	1	1	8	3
05	11470	X	8211	-0-	-3259	-0-	477	1	7724	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
06	10920	X	9507	-0-	-1413	-0-	509	1	8991	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	10230	X	9161	-0-	-1069	-0-	525	1	8630	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
08	9703	X	8263	-0-	-1440	-0-	478	1	7775	3	Y	9	5	1	1	8	4
							10	9									
09	9510	X	8611	-0-	-899	-0-	514	1	8090	3	Y	6	6	1			4
							7	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	39	4	222	9	Y	202	236	1			117
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	36	4	207	9	Y	188	198	1			107
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	39	4	197	9	Y	179	149	1			137
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	52	4	279	9	Y	254	253	1			138
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	40	4	304	9	Y	276	215	1			199
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	4	277	9	Y	252	303	1			148

QUINTANILLA WELL #: 5 RRCID -> 255085 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9300 - 9339

04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	39	4	128	9	Y	116	135	1			67
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	36	4	118	9	Y	107	113	1			61
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	39	4	37	9	Y	34	69	1			26
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	25	4	107	9	Y	97	27	1			70
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	4	157	9	Y	143	129	1			84

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

04	9060	X	6974	-0-	-2086	-0-	546	1	6185	3	Y	221	238	1	1	8	40
							243	9									
05	11501	X	9309	-0-	-2192	-0-	462	1	8449	3	Y	362	312	1			90
							398	9									
06	11130	X	8430	-0-	-2700	-0-	428	1	7692	3	Y	282	281	1			91
							310	9									
07	13361	X	10107	-0-	-3254	-0-	564	1	9264	3	Y	254	284	1			61
							279	9									
08	13361	X	8519	-0-	-4842	-0-	535	1	7743	3	Y	219	226	1	1	8	53
							241	9									
09	9000	X	7931	-0-	-1069	-0-	523	1	7168	3	Y	218	254	1			17
							240	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

04	6030	X	6021	-0-	-9	-0-	6015	3	6	9	Y	5	9	1	1	8	1
05	7254	X	3404	-0-	-3850	-0-	198	1	3206	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	7020	X	2817	-0-	-4203	-0-	151	1	2666	3	Y	-0-					-0-
07	8928	X	2296	-0-	-6632	-0-	132	1	2164	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	1923	-0-	-4897	-0-	111	1	1812	3	Y	-0-					-0-
09	6030	X	2022	-0-	-4008	-0-	121	1	1901	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 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
04	15450	X	10992	-0-	-4458	-0-	10903	3	89	9	Y	81	90	1	1	8	22
05	15283	X	11240	-0-	-4043	-0-	11133	3	107	9	Y	97	80	1			39
06	14790	X	11108	-0-	-3682	-0-	11039	3	69	9	Y	63	76	1			26
07	15283	X	11117	-0-	-4166	-0-	11030	3	87	9	Y	79	85	1			20
08	12586	X	10491	-0-	-2095	-0-	10372	3	119	9	Y	108	78	1	2	8	48
09	11100	X	10396	-0-	-704	-0-	10385	3	11	9	Y	10	51	1			7

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

04	9330	X	7452	-0-	-1878	-0-	7415	3	37	9	Y	34	6	8			60
05	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9965	3	9	9	Y	8					68
06	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8873	3	19	9	Y	17					85
07	8897	X	8338	-0-	-559	-0-	8323	3	15	9	Y	14					99
08	9982	X	8432	-0-	-1550	-0-	8410	3	22	9	Y	20	79	1	11	8	29
09	9660	X	8457	-0-	-1203	-0-	8439	3	18	9	Y	16					45

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

04	14340	X	11895	-0-	-2445	-0-	948	1	10725	3	Y	202	220	1	3	8	38
							222	9									
05	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	644	1	11779	3	Y	175	168	1			45
							193	9									
06	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	638	1	11448	3	Y	44	73	1			16
							48	9									
07	12276	X	11548	-0-	-728	-0-	656	1	10771	3	Y	110	99	1			27
							121	9									
08	12617	X	10012	-0-	-2605	-0-	635	1	9184	3	Y	175	156	1	3	8	43
							193	9									
09	12210	X	10808	-0-	-1402	-0-	725	1	9937	3	Y	133	166	1			10
							146	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

04	9570	X	6819	-0-	-2751	-0-	184	1	6439	3	Y	156	153	1	4	8	16
							24	4	172	9							
05	9889	X	7122	-0-	-2767	-0-	143	1	6753	3	Y	156	157	1			15
							54	4	172	9							
06	9570	X	6149	-0-	-3421	-0-	104	1	5877	3	Y	146	150	1			11
							7	4	161	9							
07	14570	X	6708	-0-	-7862	-0-	175	1	6371	3	Y	142	145	1			8
							6	4	156	9							
08	8866	X	5967	-0-	-2899	-0-	189	1	5629	3	Y	120	114	1	4	8	10
							17	4	132	9							
09	6900	X	5974	-0-	-926	-0-	153	1	5487	3	Y	265	245	1			30
							42	4	292	9							

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

04	13230	X	8518	-0-	-4712	-0-	8490	3	28	9	N	25	4	8			114
05	13671	X	8232	-0-	-5439	-0-	8210	3	22	9	N	20					134
06	10950	X	7612	-0-	-3338	-0-	7600	3	12	9	N	11					145
07	9765	X	8009	-0-	-1756	-0-	7994	3	15	9	N	14					159
08	9052	X	7844	-0-	-1208	-0-	7821	3	23	9	N	21	5	8			175
09	8520	X	7485	-0-	-1035	-0-	7471	3	14	9	N	13					188

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIDDONS OL WELL #: 1H RRCID -> 260522 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13316 PERF. 5186 - 5444

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

04	3180 X	2834	-0-	-346	-0-	229	1	2593	3	Y	11	9	1			2
						12	9									
05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	152	1	2783	3	Y	32	26	1			8
						35	9									
06	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	150	1	2697	3	Y	5	11	1			2
						6	9									
07	2914 X	2766	-0-	-148	-0-	158	1	2589	3	Y	17	15	1			4
						19	9									
08	2976 X	2470	-0-	-506	-0-	157	1	2278	3	Y	32	28	1			8
						35	9									
09	2880 X	2601	-0-	-279	-0-	175	1	2396	3	Y	27	33	1			2
						30	9									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

04	15690 X	10823	-0-	-4867	-0-	10822	3	1	9	Y	1	7	1	1	8	-0-
05	16213 X	10336	-0-	-5877	-0-	10236	3	100	9	Y	91	55	1			36
06	15690 X	10308	-0-	-5382	-0-	10291	3	17	9	Y	15	45	1			6
07	14818 X	9521	-0-	-5297	-0-	9511	3	10	9	Y	9	13	1			2
08	13578 X	8685	-0-	-4893	-0-	8682	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	10830 X	9012	-0-	-1818	-0-	9012	3			Y	-0-	1	1			-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

04	11010 X	9129	-0-	-1881	-0-	741	1	8385	3	Y	3	2	8			1
						3	9									
05	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	504	1	9222	3	Y	32	24	1			9
						35	9									
06	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	508	1	9129	3	Y	-0-	8	1			1
07	9424 X	9027	-0-	-397	-0-	518	1	8509	3	Y	-0-					1
08	9765 X	7972	-0-	-1793	-0-	515	1	7445	3	Y	11	5	1	3	8	4
						12	9									
09	9630 X	8552	-0-	-1078	-0-	581	1	7971	3	Y	-0-	4	1			-0-

SIDDONS OL WELL #: 2 RRCID -> 261612 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10912 - 11110

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2014 - PLUGGED 05/27/14

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

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30480	X	24182	-0-	-6298	-0-	24174	3	8	9	Y	7	4	8			3
05	31093	X	25378	-0-	-5715	-0-	25375	3	3	9	Y	3	2	1			4
06	29640	X	25907	-0-	-3733	-0-	25907	3			Y	-0-	1	1			3
07	26473	X	26473	-0-	-0-	-0-	26472	3	1	9	Y	1	3	1			1
08	26195	X	23570	-0-	-2625	-0-	23567	3	3	9	Y	3	1	1	2	8	1
09	25920	X	25646	-0-	-274	-0-	25646	3			Y	-0-					1

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
04	40380	X	16567	-0-	-23813	-0-	16505	3	62	9	Y	56	53	1	5	8	17
05	41726	X	16652	-0-	-25074	-0-	16584	3	68	9	Y	62	50	1			29
06	40380	X	17715	-0-	-22665	-0-	17690	3	25	9	Y	23	39	1			13
07	23374	X	17255	-0-	-6119	-0-	17234	3	21	9	Y	19	26	1			6
08	23374	X	15565	-0-	-7809	-0-	15513	3	52	9	Y	47	24	1	8	8	21
09	17730	X	15872	-0-	-1858	-0-	15868	3	4	9	Y	4	22	1			3

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	7271	-0-	-1909	-0-	567	1	6420	3	Y	258	288	1	3	8	48
							284	9									
05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	368	1	6737	3	Y	591	492	1			147
							650	9									
06	7260	X	7219	-0-	-41	-0-	349	1	6268	3	Y	547	517	1			177
							602	9									
07	7502	X	6915	-0-	-587	-0-	362	1	5944	3	Y	554	598	1			133
							609	9									
08	7750	X	5875	-0-	-1875	-0-	348	1	5034	3	Y	448	471	1	2	8	108
							493	9									
09	7500	X	6014	-0-	-1486	-0-	366	1	5020	3	Y	571	636	1			43
							628	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22920	X	18926	-0-	-3994	-0-	18860	3	66	9	N	60	63	1	8	8	81
05	21328	X	18290	-0-	-3038	-0-	18188	3	102	9	N	93	54	1			120
06	18720	X	16918	-0-	-1802	-0-	16821	3	97	9	N	88	41	1			167
07	19530	X	16980	-0-	-2550	-0-	16918	3	62	9	N	56	140	1			83
08	19530	X	16514	-0-	-3016	-0-	16437	3	77	9	N	70	34	1	10	8	109
09	18930	X	16758	-0-	-2172	-0-	16725	3	33	9	N	30	85	1			54

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26280	X	-0-	-0-	-26280	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	24986	X	-0-	-0-	-24986	-0-					Y	-0-					-0-
06	21150	X	-0-	-0-	-21150	-0-					Y	-0-					-0-
07	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	-0-					-0-
08	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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
04	12450	X	9857	-0-	-2593	-0-	777	1	8790	3	Y	264	277	1	2	8	49
							290	9									
05	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	511	1	9341	3	Y	285	262	1			72
							314	9									
06	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	506	1	9080	3	Y	264	250	1			86
							290	9									
07	10168	X	9750	-0-	-418	-0-	545	1	8954	3	Y	228	259	1			55
							251	9									
08	10168	X	8249	-0-	-1919	-0-	518	1	7501	3	Y	209	210	1	3	8	51
							230	9									
09	9870	X	8361	-0-	-1509	-0-	556	1	7622	3	Y	166	204	1			13
							183	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

04	12390	X	8769	-0-	-3621	-0-	8741	3	28	9	Y	25	21	1	2	8	7
05	12803	X	9164	-0-	-3639	-0-	9160	3	4	9	Y	4	8	1			3
06	11550	X	9202	-0-	-2348	-0-	9202	3			Y	-0-	1	1			2
07	10912	X	7986	-0-	-2926	-0-	7986	3			Y	-0-					2
08	10571	X	8214	-0-	-2357	-0-	8214	3			Y	-0-					2
09	9210	X	7946	-0-	-1264	-0-	7946	3			Y	-0-					2

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

04	14430	X	8160	-0-	-6270	-0-	611	1	6911	3	Y	580	607	1	5	8	107
							638	9									
05	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	537	1	9825	3	Y	393	400	1			100
							432	9									
06	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	525	1	9422	3	Y	398	367	1			131
							438	9									
07	10664	X	8943	-0-	-1721	-0-	490	1	8039	3	Y	376	416	1			91
							414	9									
08	10788	X	6116	-0-	-4672	-0-	375	1	5421	3	Y	291	311	1	1	8	70
							320	9									
09	10440	X	6129	-0-	-4311	-0-	391	1	5365	3	Y	339	383	1			26
							373	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

04	23370	X	21984	-0-	-1386	-0-	1778	1	20121	3	Y	77	192	1	9	8	18
							85	9									
05	20677	X	18129	-0-	-2548	-0-	935	1	17107	3	Y	79	71	1			26
							87	9									
06	22050	X	17038	-0-	-5012	-0-	896	1	16089	3	Y	48	52	1			22
							53	9									
07	22785	X	17049	-0-	-5736	-0-	975	1	16013	3	Y	55	62	1			15
							61	9									
08	22785	X	12680	-0-	-10105	-0-	816	1	11806	3	Y	53	51	1	3	8	14
							58	9									
09	21990	X	15151	-0-	-6839	-0-	1025	1	14052	3	Y	67	76	1			5
							74	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
04	8490	X	6162	-0-	-2328	-0-	460	1	5201	3	Y	455	448	1	6	8	85
							501	9									
05	6293	X	5525	-0-	-768	-0-	268	1	4896	3	Y	328	328	1			85
							361	9									
06	6210	X	5558	-0-	-652	-0-	269	1	4826	3	Y	421	367	1			139
							463	9									
07	6417	X	5342	-0-	-1075	-0-	279	1	4582	3	Y	437	470	1			106
							481	9									
08	6417	X	4874	-0-	-1543	-0-	287	1	4155	3	Y	393	401	1	3	8	95
							432	9									
09	6150	X	4544	-0-	-1606	-0-	282	1	3866	3	Y	360	428	1			27
							396	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

04	30720	X	21789	-0-	-8931	-0-	21459	3	330	9	N	300	293	1	6	8	427
05	31744	X	20600	-0-	-11144	-0-	20304	3	296	9	N	269	304	1			392
06	30720	X	18940	-0-	-11780	-0-	18701	3	239	9	N	217	141	1			468
07	27900	X	19574	-0-	-8326	-0-	19322	3	252	9	N	229	403	1			294
08	23374	X	18053	-0-	-5321	-0-	17838	3	215	9	N	195	123	1	9	8	357
09	21780	X	17783	-0-	-3997	-0-	17564	3	219	9	N	199	292	1			264

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

04	43440	X	27791	-0-	-15649	-0-	738	1	25797	3	Y	1055	1103	1	11	8	103
							95	4	1161	9							
05	44888	X	27293	-0-	-17595	-0-	541	1	25501	3	Y	953	974	1			82
							203	4	1048	9							
06	43440	X	25161	-0-	-18279	-0-	421	1	23757	3	Y	869	892	1			59
							27	4	956	9							
07	38192	X	24365	-0-	-13827	-0-	623	1	22740	3	Y	891	901	1			49
							22	4	980	9							
08	37324	X	21528	-0-	-15796	-0-	671	1	19954	3	Y	765	748	1	11	8	55
							61	4	842	9							
09	27780	X	21982	-0-	-5798	-0-	571	1	20444	3	Y	739	710	1			84
							154	4	813	9							

WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	608	1	97	2	N	-0-					4
05	1085	N	507	-0-	-578	-0-	415	1	92	2	N	-0-					4
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					4
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					4
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1065	1	170	2	N	-0-					137
05	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	910	1	203	2	N	-0-	52	1			85
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					85
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					85
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	437	1	69	2	N	-0-					43
05	496	N	248	-0-	-248	-0-	203	1	45	2	N	-0-					43
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					43
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					43
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

04	540	N	296	-0-	-244	-0-	255	1	41	2	N	-0-					43
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	199	1	44	2	N	-0-					43
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					43
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					43
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	82	1	20	2	N	-0-					21
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					21
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	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

04	930	N	861	-0-	-69	-0-	743	1	118	2	N	-0-					149
05	1116	N	357	-0-	-759	-0-	292	1	65	2	N	-0-	51	1			98
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					98
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					98
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-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

04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	469	1	75	2	N	-0-					16
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					16
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					16
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 102520 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 5742 - 5844

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 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
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	261	3	Y	10	34	1			47
							11	9									
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	291	3	Y	35	61	1			21
							39	9									
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	27	1	223	3	Y	24					45
							26	9									
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	12	50	1	2	3	-0-
							13	9					5	6			
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	25	1	301	3	Y	19					19
							21	9									
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	14	19	1			14
							15	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	3	2	9	Y	2					18
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	999	3	3	9	Y	3					21
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	3	2	9	Y	2					23
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-	18	1			5
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	3	1	9	Y	1					6
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					6

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	1	3	1			16
							1	9									
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	9	9	1			16
							10	9									
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	7	1	61	3	Y	7					23
							8	9									
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	16	29	1	3	3	-0-
							18	9					7	6			
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	28					28
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	12	28	1			12
							13	9									

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

04	350	X	-0-	-0-	-350	-0-					Y	-0-	3	1			4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	3			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			5
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1	3	-0-
													3	6			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		36	-0-	36	36	2	1	34	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
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	75	1	459	3	Y	9	51	1			56
							10	9									
05	620	N	339	-0-	-281	-0-	27	1	271	3	Y	37	71	1			22
							41	9									
06	720	N	250	-0-	-470	-0-	25	1	213	3	Y	11					33
							12	9									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	Y	8	37	1	1	3	-0-
							9	9					3	6			
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	58	1	695	3	Y	22					22
							24	9									
*09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	3	Y	46	33	1			35
							51	9									

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
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1282	3	3	9	Y	3					38
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1365	3	7	9	Y	6					44
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	3	6	9	Y	5					49
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	3	2	9	Y	2	39	1			12
08	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1235	3			Y	-0-					12
09	1230	N	1042	-0-	-188	-0-	1041	3	1	9	Y	1					13

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	72	-0-	-408	-0-	64	3	8	9	Y	7	42	1			36
05	775	N	112	-0-	-663	-0-	37	1	75	3	Y	-0-	13	1			23
06	540	N	72	-0-	-468	-0-	72	3			Y	-0-	13	1			10
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	3	1			7
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	113	3	1	9	Y	1	5	1			3
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-	1	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

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

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	2	1			7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	2	3	-0-
													4	6			
08	T. A.		18	-0-	18	18	1	1	7	3	Y	9					9
							10	9									
09	T. A.		643	-0-	643	661	37	1	584	3	Y	20	9	1			20
							22	9									

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					6
05	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1282	3	1	9	Y	1					7
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	3	1	9	Y	1					8
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-	6	1			2
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					2
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1079	3	4	9	Y	4					6

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	982	3	1	9	Y	1					10
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	3	1	9	Y	1					11
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	3	1	9	Y	1					12
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	3	1	9	Y	1	10	1			3
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					3
*09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					3

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
04	540	N	302	-0-	-238	-0-	302	3			Y	-0-					7
05	775	N	292	-0-	-483	-0-	290	3	2	9	Y	2					9
06	480	N	210	-0-	-270	-0-	210	3			Y	-0-					9
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	7	1			2
08	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	3			Y	-0-					2
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			Y	-0-					2

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1738	3	4	9	Y	4					49
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1701	3	9	9	Y	8					57
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1548	3	6	9	Y	5					62
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	3	2	9	Y	2	49	1			15
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					15
*09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	3	1	9	Y	1					16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	3	1	9	Y	1					9
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	3	1	9	Y	1					10
06	1650 N	1403	-0-	-247	-0-	1402	3	1	9	Y	1					11
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	3	1	9	Y	1	9	1			3
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					3
*09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					3

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

04	1560 N	1091	-0-	-469	-0-	53	1	1038	2	N	-0-					-0-
05	2108 N	2090	-0-	-18	-0-	58	1	2032	2	N	-0-					-0-
06	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	60	1	1736	2	N	-0-					-0-
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	45	1	1690	2	N	-0-					-0-
08	2077 N	2030	-0-	-47	-0-	50	1	1980	2	N	-0-					-0-
09	1800 N	1620	-0-	-180	-0-	46	1	1574	2	N	-0-					-0-

ACLETO CREEK (POTH SAND) 00467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
DULUDE, EDWARD 231070
DULUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133546 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2812 - 2821

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	199	-0-	199	199	199	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	360	N	81	-0-	-279	-0-	81	1		N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1		N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1		N	-0-					-0-
09	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

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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

04	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	1		N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	1		N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-					-0-
09	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

04	210	N	61	-0-	-149	-0-	61	1		N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

04	780	N	163	-0-	-617	-0-	163	1		N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	1		N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	570	N	128	-0-	-442	-0-	128	1			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
09	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
04	420	N	70	-0-	-350	-0-	70	1			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			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
04	210	N	55	-0-	-155	-0-	55	1			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	1			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	660	N	135	-0-	-525	-0-	135	1			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	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
04	390	N	211	-0-	-179	-0-	211	1			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			N	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					-0-

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
04	540	N	136	-0-	-404	-0-	136	1			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	1			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
09	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
ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 873 PERF. 608 - 691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 247596 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 917 PERF. 590 - 670

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 269448 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) 03008 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 185540 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512 N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	2	N	-0-					-0-
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	4	1	502	2	N	-0-					-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	2	N	-0-					-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	6	1	671	2	N	-0-					-0-
						4	4									
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	2	N	-0-					-0-
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	4	1	478	2	N	-0-					-0-
						38	4									

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC 073332
LASALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LASALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 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

04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 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

04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	600 N	380	-0-	-220	-0-	378	3	2	9	Y	2					2
07	403 N	237	-0-	-166	-0-	235	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					2
09	390 N	64	-0-	-326	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					2

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	18	1	513	3	Y	-0-					-0-
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	721	3	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	654	3	2	9	Y	2					2
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	617	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					2
09	660 N	528	-0-	-132	-0-	37	1	491	3	Y	-0-					2

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	100	-0-	-560	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	98	-0-	-677	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	125	-0-	-235	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

04	870	N	795	-0-	-75	-0-	30	1	765	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	807	-0-	-185	-0-	27	1	780	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	751	-0-	-299	-0-	37	1	714	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	398	-0-	-439	-0-	12	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	284	-0-	-466	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	58	1	1461	3	Y	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	45	1	1323	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	76	1	1458	3	Y	-0-					-0-
07	1643	X	647	-0-	-996	-0-	20	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	137	1	1746	3	Y	57	29	1			28
							63	9									
09	1530	X	694	-0-	-836	-0-	39	1	655	3	Y	-0-					28

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

04	150	X	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	53	-0-	-164	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

04	210	N	123	-0-	-87	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	3	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	N	-0-					-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					24
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					24
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	1					25
							1	9									
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	24	1			1
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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
04	170	X	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	N	-0-					-0-
05	124	X	65	-0-	-59	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
06	120	X	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
07	186	X	45	-0-	-141	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
08	186	X	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					8
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					8
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	43	3	Y	2					10
							2	9									
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	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
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	5	3	9	9	Y	8					13
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	3	12	9	Y	11	16	1	1	8	7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	10	8	1	1	8	8
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	10	10	1	1	8	7
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	8	1			5
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	1	1	8	4

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
04	870	N	523	-0-	-347	-0-	20	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	48	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	20	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	104	-0-	-856	-0-	6	1	98	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 #: 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
04	840	N	700	-0-	-140	-0-	26	1	663	3	Y	10					14
							11	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	785	3	Y	12	19	1			7
							13	9									
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	37	1	700	3	Y	10	8	1			9
							11	9									
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	19	1	601	3	Y	9	10	1			8
							10	9									
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	714	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	37	1	612	3	Y	6	4	1			8
							7	9									

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

04	120	N	70	-0-	-50	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
09	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

04	210	N	91	-0-	-119	-0-	3	1	68	3	Y	18					23
							20	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	21	35	1			9
							23	9									
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	45	3	Y	17	15	1			11
							19	9									
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	1	1	16	3	Y	16	19	1			8
							18	9									
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	9	15	1			2
							10	9									
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	18	3	Y	12	6	1			8
							13	9									

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

04	2250	X	1330	-0-	-920	-0-	42	1	1203	3	Y	77					88
							85	9									
05	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1309	3	19	9	Y	17	75	1			30
06	1290	X	1272	-0-	-18	-0-	1258	3	14	9	Y	13					43
07	1364	X	1104	-0-	-260	-0-	1089	3	15	9	Y	14	31	1			26
08	1364	X	911	-0-	-453	-0-	911	3			Y	-0-					26
09	1320	X	907	-0-	-413	-0-	64	1	843	3	Y	-0-					26

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

04	900	N	892	-0-	-8	-0-	891	2	1	9	N	1				102
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-				102
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-				102
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1				103
08	1054	N	894	-0-	-160	-0-	45	1	848	2	N	1				104
							1	9								
09	1020	N	957	-0-	-63	-0-	48	1	909	2	N	-0-				104

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	940	2	17	9	Y	15	30	1		6
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1096	2	7	9	Y	6				12
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1103	2	8	9	Y	7				19
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1150	2	8	9	Y	7				26
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	2	Y	5				31
							6	9								
*09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	2	Y	2				33
							2	9								

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	538	2	9	9	Y	8	17	1		3
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	2	3	9	Y	3				6
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6	9	Y	5				11
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	Y	3				14
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	30	1	574	2	Y	3				17
							3	9								
09	600	N	434	-0-	-166	-0-	22	1	412	2	Y	-0-				17

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	792	2	14	9	Y	13	27	1			4
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	Y	5					9
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	844	2	8	9	Y	7					16
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	879	2	4	9	Y	4					20
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	44	1	845	2	Y	3					23
							3	9									
*09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	47	1	883	2	Y	2					25
							2	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	697	2	11	9	Y	10	21	1			-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	Y	4					4
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	Y	5					9
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	Y	4					13
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	Y	3					16
							3	9									
09	720	N	109	-0-	-611	-0-	5	1	103	2	Y	1					17
							1	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	620	2	9	9	Y	8	18	1			3
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	2	4	9	Y	4					7
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	2	6	9	Y	5					12
07	651	N	567	-0-	-84	-0-	564	2	3	9	Y	3					15
08	744	N	681	-0-	-63	-0-	34	1	643	2	Y	4					19
							4	9									
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	34	1	641	2	Y	-0-					19

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
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	986	2	14	9	Y	13	26	1			4
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1043	2	6	9	Y	5					9
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1049	2	7	9	Y	6					15
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	971	2	8	9	Y	7					22
08	1054	N	920	-0-	-134	-0-	46	1	870	2	Y	4					26
							4	9									
09	1050	N	929	-0-	-121	-0-	46	1	881	2	Y	2					28
							2	9									

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1159	2	15	9	Y	14	78	1			10
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	599	2	6	9	Y	5					15
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1088	2	4	9	Y	4					19
07	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1088	2	11	9	Y	10					29
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1085	2	15	9	Y	14					43
09	1080	N	917	-0-	-163	-0-	917	2			Y	-0-					43

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
04	810	N	704	-0-	-106	-0-	698	2	6	9	Y	5	53	1			28
05	620	N	375	-0-	-245	-0-	369	2	6	9	Y	5					33
06	870	N	726	-0-	-144	-0-	724	2	2	9	Y	2					35
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	724	2	6	9	Y	5					40
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	718	2	10	9	Y	9					49
09	720	N	571	-0-	-149	-0-	571	2			Y	-0-					49

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
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	243	1	669	2	Y	3					110
							3	9									
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	216	1	473	2	Y	2					112
							2	9									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	301	1	593	2	Y	2					114
							2	9									
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	301	1	593	2	Y	1					115
							1	9									
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	411	1	583	2	Y	1					116
							1	9									
09	900	N	777	-0-	-123	-0-	291	1	486	2	Y	-0-					116

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	249	1	688	2	Y	4					67
							4	9									
05	775	N	503	-0-	-272	-0-	157	1	345	2	Y	1					68
							1	9									
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	309	1	609	2	Y	2					70
							2	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	309	1	609	2	Y	1					71
							1	9									
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	348	1	493	2	Y	1					72
							1	9									
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	260	1	436	2	Y	-0-					72

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	754	2	15	9	Y	14	57	1			2
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	Y	3					5
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3					8
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	754	2	10	9	Y	9					17
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	716	2	10	9	Y	9					26
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					26

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

04	810	N	786	-0-	-24	-0-	771	2	15	9	Y	14	29	1			1
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	Y	6					7
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1007	2	8	9	Y	7					14
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	Y	5					19
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	949	2	Y	4					23
							4	9									
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	51	1	966	2	Y	-0-					23

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	273	1	1195	2	N	-0-					23
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	298	1	971	2	N	-0-					23
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	288	1	966	2	N	-0-					23
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	309	1	912	2	N	-0-					23
08	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	260	1	783	2	N	-0-					23
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	320	1	802	2	N	-0-					23

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	329	1	925	2	Y	-0-					4
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	255	1	831	2	Y	-0-					4
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	230	1	771	2	Y	-0-					4
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	222	1	656	2	Y	-0-					4
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	215	1	646	2	Y	-0-					4
*09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	342	1	857	2	Y	-0-					4

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	231	1	1001	2	N	-0-					5
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	246	1	800	2	N	-0-					5
06	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	237	1	793	2	N	-0-					5
07	1085	N	932	-0-	-153	-0-	236	1	696	2	N	-0-					5
08	1054	N	746	-0-	-308	-0-	186	1	560	2	N	-0-					5
09	1020	N	814	-0-	-206	-0-	232	1	582	2	N	-0-					5

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	240	1	1030	2	Y	-0-					7
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	274	1	893	2	Y	1					8
							1	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	256	1	858	2	Y	-0-					8
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	283	1	833	2	Y	-0-					8
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	265	1	795	2	Y	-0-					8
09	1020	N	984	-0-	-36	-0-	281	1	703	2	Y	-0-					8

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	221	1	958	2	Y	-0-					4
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	264	1	862	2	Y	-0-					4
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	250	1	840	2	Y	-0-					4
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	281	1	827	2	Y	-0-					4
08	1054	N	959	-0-	-95	-0-	239	1	720	2	Y	-0-					4
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	298	1	745	2	Y	-0-					4

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	385	1	1680	2	Y	-0-					7
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	425	1	1385	2	Y	1					8
							1	9									
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	404	1	1356	2	Y	-0-					8
07	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	435	1	1282	2	Y	-0-					8
08	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	404	1	1214	2	Y	-0-					8
09	1770	N	1624	-0-	-146	-0-	463	1	1161	2	Y	-0-					8

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	137	1	600	2	Y	-0-					6
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	169	1	551	2	Y	-0-					6
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	150	1	502	2	Y	-0-					6
07	775	N	651	-0-	-124	-0-	165	1	486	2	Y	-0-					6
08	713	N	636	-0-	-77	-0-	159	1	477	2	Y	-0-					6
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	191	1	478	2	Y	-0-					6

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	74	1	321	2	Y	-0-					8
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	53	1	171	2	Y	1					9
							1	9									
06	330	N	182	-0-	-148	-0-	42	1	140	2	Y	-0-					9
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	43	1	127	2	Y	-0-					9
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	116	1	348	2	Y	-0-					9
*09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	67	1	169	2	Y	-0-					9

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	170	1	753	2	N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	195	1	636	2	N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	179	1	602	2	N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	215	1	633	2	N	-0-					-0-
08	806	N	722	-0-	-84	-0-	180	1	542	2	N	-0-					-0-
09	780	N	732	-0-	-48	-0-	209	1	523	2	N	-0-					-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	253	1	1087	2	N	-0-					9
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	270	1	881	2	N	19					28
							21	9									
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	282	1	947	2	N	-0-					28
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	305	1	901	2	N	-0-					28
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	259	1	779	2	N	-0-					28
*09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	317	1	796	2	N	-0-					28

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	54	1	234	2	N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	60	1	197	2	N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	55	1	185	2	N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	64	1	189	2	N	-0-					-0-
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	50	1	152	2	N	-0-					-0-
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	51	1	127	2	N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	204	1	890	2	N	-0-					3
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	228	1	743	2	N	-0-					3
06	1020	N	900	-0-	-120	-0-	207	1	693	2	N	-0-					3
07	1116	N	983	-0-	-133	-0-	249	1	734	2	N	-0-					3
08	961	N	607	-0-	-354	-0-	152	1	455	2	N	-0-					3
09	900	N	782	-0-	-118	-0-	223	1	559	2	N	-0-					3

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	260	1	1167	2	N	-0-					5
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	276	1	899	2	N	-0-					5
06	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	257	1	861	2	N	-0-					5
07	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	295	1	869	2	N	-0-					5
08	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	275	1	827	2	N	-0-					5
09	1110	N	934	-0-	-176	-0-	266	1	668	2	N	-0-					5

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	362	1	1687	2	N	-0-			5
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	404	1	1317	2	N	-0-			5
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	399	1	1337	2	N	-0-			5
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	410	1	1208	2	N	-0-			5
08	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	341	1	1023	2	N	-0-			5
09	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	441	1	1106	2	N	-0-			5

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	2	Y	-0-			2
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	33	1	107	2	Y	-0-			2
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	89	2	Y	-0-			2
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	32	1	94	2	Y	-0-			2
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	26	1	80	2	Y	-0-			2
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	2	Y	-0-			2

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	248	1	1078	2	Y	-0-			7
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	257	1	839	2	Y	-0-			7
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	233	1	780	2	Y	-0-			7
07	1085	N	815	-0-	-270	-0-	206	1	609	2	Y	-0-			7
08	1085	N	659	-0-	-426	-0-	164	1	494	2	Y	1			8
							1	9							
09	1020	N	716	-0-	-304	-0-	204	1	512	2	Y	-0-			8

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	348	1	1528	2	Y	-0-			-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	365	1	1190	2	Y	-0-			-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	335	1	1122	2	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	344	1	1013	2	Y	-0-			-0-
08	1395	N	1124	-0-	-271	-0-	281	1	843	2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	383	1	960	2	Y	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	194	1	853	2	Y	-0-			1
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	209	1	680	2	Y	-0-			1
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	188	1	632	2	Y	-0-			1
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	220	1	649	2	Y	-0-			1
08	899	N	765	-0-	-134	-0-	191	1	574	2	Y	-0-			1
09	810	N	753	-0-	-57	-0-	215	1	538	2	Y	-0-			1

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	95	1	406	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	536	-0-	-177	-0-	126	1	410	2	Y	-0-			-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	130	1	437	2	Y	-0-			-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	138	1	408	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	334	-0-	-193	-0-	83	1	251	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	486	-0-	-84	-0-	139	1	347	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	2550 #	2314	-0-	-236	-0-	2314	2		N	-0-			85
05	2449 #	2112	-0-	-337	-0-	2112	2		N	-0-			85
06	2310 #	2103	-0-	-207	-0-	2103	2		N	-0-			85
07	2387 #	1675	-0-	-712	-0-	1675	2		N	-0-	85	1	-0-
08	2387 #	2022	-0-	-365	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
09	2310 #	NO RPT	-0-	-2310	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

04	390 N	271	-0-	-119	-0-	271	2		N	-0-			-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
06	300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2		N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
08	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2		N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	194	-0-	194	194	194	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194				N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	142	-0-	142	142	142	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3283	-0-	283	301	3283	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2865	-0-	-235	66	2865	2		N	-0-			-0-
06	3110 X	3044	-0-	-66	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
07	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2		N	-0-			-0-
08	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		N	-0-			-0-
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		N	-0-			-0-
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
07	2294 N	880	-0-	-1414	-0-	880	3		N	-0-			-0-
08	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3		N	-0-			-0-
09	900 N	894	-0-	-6	-0-	894	3		N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
BUNGER 6 WELL #: 1 RRCID -> 121195 COMPL. DATE 04/11/1986 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3460 - 3503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14											

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3		N	-0-			-0-
08	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3		N	-0-			-0-
09	240 N	82	-0-	-158	-0-	82	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

04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2		N	-0-			-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

04	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

04	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	2		N	-0-			-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-			-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-					-0-
08	482 N	239	-0-	-243	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					-0-
08	483 N	239	-0-	-244	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

04	660 N	601	-0-	-59	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	539	-0-	539	539	539	2			Y	-0-					-0-
08	1095 N	556	-0-	-539	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	600 N	500	-0-	-100	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	435	-0-	435	435	435	2			Y	-0-					-0-
08	878 N	443	-0-	-435	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-
08	121 N	60	-0-	-61	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	496	N	291	-0-	-205	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	231	1	1803	2	N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	251	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	218	1	1720	2	N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	218	1	1858	2	N	-0-					-0-
							11	4									
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	251	1	1891	2	N	-0-					-0-
*09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	233	1	1621	2	N	-0-					-0-
							128	4									

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

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

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	375	1	2926	2	N	-0-					-0-
05	2821 X	1413	-0-	-1408	-0-	168	1	1245	2	N	-0-					-0-
06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	409	1	3224	2	N	-0-					-0-
07	3410 X	3287	-0-	-123	-0-	343	1	2926	2	N	-0-					-0-
						18	4									
08	3410 X	3187	-0-	-223	-0-	373	1	2814	2	N	-0-					-0-
09	3630 X	3009	-0-	-621	-0-	354	1	2462	2	N	-0-					-0-
						193	4									

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

NEWBY GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

BENTON CITY (ANACACHO) //CONT.// 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	240	N	71	-0-	-169	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	1			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	1			N	-0-					-0-

KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACEY WELL #: 1 RRCID -> 078318 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176

04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	2		N	-0-			-0-
05	775 N	563	-0-	-212	-0-	563	2		N	-0-			-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
*08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-

GRACEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 121490 COMPL. DATE 05/10/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3022 - 3042

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
*09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3		N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

04	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3		N	-0-			-0-
05	651 N	354	-0-	-297	-0-	354	3		N	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
*09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	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
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	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
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	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
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	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
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

04	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
05	465 N	223	-0-	-242	-0-	223	3		N	-0-			-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
07	465 N	354	-0-	-111	-0-	354	3		N	-0-			-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
*09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-

TATE, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 000044 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2894 - 2914

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

04	420 N	338	-0-	-82	-0-	338	3		N	-0-			-0-
05	496 N	202	-0-	-294	-0-	202	3		N	-0-			-0-
06	330 N	219	-0-	-111	-0-	219	3		N	-0-			-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	3		N	-0-			-0-
08	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		N	-0-			-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
05	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	3		N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
07	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3		N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
09	240 N	152	-0-	-88	-0-	152	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 #: 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
04	540	N	219	-0-	-321	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 000052 COMPL. DATE 10/04/1962 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2832 - 2850

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

04	14B	DENY	374	-0-	374	688	374	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	688					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	688					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	688					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	688					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	10	-0-	10	698	10	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

04	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	805	-0-	-497	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
07	52 N	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	403 N	259	-0-	-144	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	360 N	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	465 N	126	-0-	-339	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	690	N	541	-0-	-149	-0-	541	3			N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
F M OIL CO. 257146
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 23 RRCID -> 107739 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5535 - 5541

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -A- WELL #: 33 RRCID -> 108369 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5489

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 5020 RRCID -> 111799 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5535 - 5542

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

04	2706 R	2706	-0-	-0-	-0-	290	1	2416	3	Y	-0-					-0-
05	2735 R	2735	-0-	-0-	-0-	293	1	2442	3	Y	-0-					-0-
06	2825 R	2825	-0-	-0-	-0-	303	1	2522	3	Y	-0-					-0-
07	2817 R	2817	-0-	-0-	-0-	302	1	2515	3	Y	-0-					-0-
08	2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	296	1	2469	3	Y	-0-					-0-
09	2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

04	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	115	1	962	3	Y	-0-					-0-
05	931 R	931	-0-	-0-	-0-	100	1	831	3	Y	-0-					-0-
06	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	123	1	1021	3	Y	-0-					-0-
07	524 R	524	-0-	-0-	-0-	56	1	468	3	Y	-0-					-0-
08	499 R	499	-0-	-0-	-0-	53	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

04	1989 R	1989	-0-	-0-	-0-	213	1	1776	3	Y	-0-					-0-
05	2532 R	2532	-0-	-0-	-0-	271	1	2261	3	Y	-0-					-0-
06	2640 R	2640	-0-	-0-	-0-	283	1	2357	3	Y	-0-					-0-
07	1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	157	1	1311	3	Y	-0-					-0-
08	1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	149	1	1242	3	Y	-0-					-0-
09	1140 #	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 202 RRCID -> 110004 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5334 - 5358

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - PLUGGED 07/16/14

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	46	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	372 #	314	-0-	-58	-0-	34	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	41	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	405 R	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	3	Y	-0-					-0-
08	467 R	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

04	978 R	978	-0-	-0-	-0-	105	1	873	3	Y	-0-					-0-
05	871 R	871	-0-	-0-	-0-	93	1	778	3	Y	-0-					-0-
06	877 R	877	-0-	-0-	-0-	94	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	931 R	931	-0-	-0-	-0-	100	1	831	3	Y	-0-					-0-
08	899 #	791	-0-	-108	-0-	85	1	706	3	Y	-0-					-0-
09	870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	115	1	959	3	Y	-0-					-0-
05	999 R	999	-0-	-0-	-0-	107	1	892	3	Y	-0-					-0-
06	1170 #	963	-0-	-207	-0-	103	1	860	3	Y	-0-					-0-
07	1209 #	1024	-0-	-185	-0-	110	1	914	3	Y	-0-					-0-
08	1401 R	1401	-0-	-0-	-0-	150	1	1251	3	Y	-0-					-0-
09	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

04	2869 R	2869	-0-	-0-	-0-	307	1	2562	3	Y	-0-					-0-
05	2667 R	2667	-0-	-0-	-0-	286	1	2381	3	Y	-0-					-0-
06	2574 R	2574	-0-	-0-	-0-	276	1	2298	3	Y	-0-					-0-
07	2735 R	2735	-0-	-0-	-0-	293	1	2442	3	Y	-0-					-0-
08	2635 #	2172	-0-	-463	-0-	233	1	1939	3	Y	-0-					-0-
09	2550 #	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

04	1876 R	1876	-0-	-0-	-0-	201	1	1675	3	Y	-0-					-0-
05	1345 R	1345	-0-	-0-	-0-	144	1	1201	3	Y	-0-					-0-
06	1350 #	1027	-0-	-323	-0-	110	1	917	3	Y	-0-					-0-
07	1395 #	700	-0-	-695	-0-	75	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	1860 #	560	-0-	-1300	-0-	60	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	1800 #	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

04	420 #	371	-0-	-49	-0-	40	1	331	3	N	-0-					70
05	434 #	401	-0-	-33	-0-	43	1	358	3	N	-0-					70
06	420 #	351	-0-	-69	-0-	38	1	313	3	N	-0-					70
07	434 #	345	-0-	-89	-0-	37	1	308	3	N	-0-					70
08	403 #	332	-0-	-71	-0-	36	1	296	3	N	-0-					70
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					70

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

04	1530 #	164	-0-	-1366	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	1581 #	605	-0-	-976	-0-	65	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	1290 #	716	-0-	-574	-0-	77	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	1333 #	457	-0-	-876	-0-	49	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	1333 #	392	-0-	-941	-0-	42	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	N	-0-					-0-
05	151 R	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	554 R	554	-0-	-0-	-0-	59	1	495	3	N	-0-			-0-
05	707 R	707	-0-	-0-	-0-	76	1	631	3	N	-0-			-0-
06	736 R	736	-0-	-0-	-0-	79	1	657	3	N	-0-			-0-
07	2551 R	2551	-0-	-0-	-0-	273	1	2278	3	N	-0-			-0-
08	2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	260	1	2169	3	N	-0-			-0-
09	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	1290 #	1041	-0-	-249	-0-	62	1	979	2	N	-0-			-0-
05	1519 #	1258	-0-	-261	-0-	75	1	1183	2	N	-0-			-0-
06	2379 R	2379	-0-	-0-	-0-	143	1	2236	2	N	-0-			-0-
07	1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	115	1	1805	2	N	-0-			-0-
08	1271 #	1169	-0-	-102	-0-	70	1	1099	2	N	-0-			-0-
09	2370 #	898	-0-	-1472	-0-	54	1	844	2	N	-0-			-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

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

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 460 RRCID -> 128513 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9719 - 9764

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143463 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9864 - 9904

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	338	1	1408	2	N	78					627
						86	9									
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	318	1	1366	2	N	-0-					627
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	319	1	1311	2	N	-0-	124	1			503
07	1488 N	745	-0-	-743	-0-	208	1	525	2	N	11					514
						12	9									
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	386	1	1939	2	N	71	124	1			461
						78	9									
*09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	348	1	1490	2	N	120	156	1			425
						132	9									

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

04	2640 X	2372	-0-	-268	-0-	459	1	1913	2	N	-0-					88
05	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	557	1	2390	2	N	-0-					88
06	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	578	1	2377	2	N	-0-					88
07	2449 X	1192	-0-	-1257	-0-	338	1	854	2	N	-0-					88
08	2945 X	2614	-0-	-331	-0-	434	1	2180	2	N	-0-					88
*09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	573	1	2456	2	N	-0-					88

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	82	-0-	82	82	23	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	444	-0-	444	526	71	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	285	-0-	285	811	54	1	231	2	Y	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 127526 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10500 - 10526

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970) //CONT.// 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 127885 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10869 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158841 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11006 - 11120

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	2250	1899	-0-	-351	-0-	358	1	1494	2	N	43					202
						47	9									
05	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	389	1	1669	2	N	-0-					202
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	417	1	1716	2	N	-0-	69	1			133
07	1953 N	928	-0-	-1025	-0-	261	1	659	2	N	7					140
						8	9									
08	3100 N	3281	-0-	181	181	538	1	2701	2	N	38	68	1			110
						42	9									
*09	2843 N	2662	-0-	-181	-0-	504	1	2158	2	N	-0-	37	1			73

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	413	-0-	413	225742	83	1	330	2	N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
04	0	W	5784	-0-	5784	231526	1268	1	4516	2	N	-0-					-0-
05	0	W	4858	-0-	4858	236384	344	1	4514	2	N	-0-					-0-
06	0	W	5120	-0-	5120	241504	308	1	4812	2	N	-0-					-0-
07	0	W	10518	-0-	10518	252022	969	1	9549	2	N	-0-					-0-
08	0	W	7184	-0-	7184	259206	789	1	6395	2	N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259206					N	NO RPT					-0-

BRAZIL, SW (SLICK) 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 6 RRCID -> 060519 COMPL. DATE 11/12/1974 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	#	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					20
05	2604	#	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					20
06	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					N	1	21	1			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5370 X	5125	-0-	-245	-0-	4145	3	980	9	N	891	741	1			625
05	5549 X	4787	-0-	-762	-0-	4240	3	547	9	N	497	765	1	1	8	356
06	5250 X	4940	-0-	-310	-0-	4032	3	908	9	N	825	918	1			263
07	4774 X	4321	-0-	-453	-0-	3891	3	430	9	N	391	339	1			315
08	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	4439	3	708	9	N	644	897	1			62
09	4620 X	1591	-0-	-3029	-0-	1303	3	288	9	N	262	171	1			153

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

04	6780 X	2688	-0-	-4092	-0-	71	1	1976	3	Y	583	582	0			48
						641	9									
05	7006 X	2670	-0-	-4336	-0-	40	1	2095	3	Y	486	494	0			40
						535	9									
06	6780 X	2040	-0-	-4740	-0-	25	1	1443	3	Y	520	514	0			46
						572	9									
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	22	1	3075	3	Y	371	388	0			29
						408	9									
08	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	45	1	3578	3	Y	334	336	0			27
						23	4	367	9							
*09	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	59	1	3135	3	Y	353	343	0	2	8	35
						388	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

04	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	386	383	0			31
05	5611 X	2250	-0-	-3361	-0-	35	1	1787	3	Y	389	388	0			32
						428	9									
06	5430 X	2388	-0-	-3042	-0-	32	1	1898	3	Y	416	411	0			37
						458	9									
07	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	34	1	4702	3	Y	351	361	0			27
						386	9									
08	1798 X	1432	-0-	-366	-0-	14	1	1077	3	Y	304	294	0	14	8	23
						7	4	334	9							
09	1740 X	1376	-0-	-364	-0-	19	1	1015	3	Y	311	297	0	6	8	31
						342	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	116	1	5818	3	Y	1540	1508	0			32
						1694	9									
06	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	120	1	5797	3	Y	518	532	0	3	8	15
						570	9									
07	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	161	1	7898	3	Y	242	238	0	13	8	6
						266	9									
08	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	166	1	8077	3	Y	491	482	0	4	8	11
						540	9									
09	7380 X	6423	-0-	-957	-0-	141	1	5873	3	Y	372	367	0	2	8	14
						409	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	930	N	164	-0-	-766	-0-	100	3	64	9	N	58					399
05	961	N	59	-0-	-902	-0-	59	3			N	-0-	174	1			225
06	480	N	16	-0-	-464	-0-	16	3			N	-0-					225
07	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					225
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					225
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	3	21	9	Y	19	2	1	17	8	-0-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

04	1200	N	708	-0-	-492	-0-	634	3	74	9	N	67					317
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	604	3	76	9	N	69	178	1			208
06	810	N	619	-0-	-191	-0-	560	3	59	9	N	54	163	1			99
07	744	N	590	-0-	-154	-0-	516	3	74	9	N	67					166
08	682	N	276	-0-	-406	-0-	214	3	62	9	N	56	158	1			64
09	630	N	287	-0-	-343	-0-	230	3	57	9	N	52					116

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

04	3390	X	1251	-0-	-2139	-0-	150	1	246	3	Y	777	754	0	19	8	21
							855	9									
05	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	164	1	8201	3	Y	696	702	0	1	8	14
							766	9									
06	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	152	1	7317	3	Y	718	711	0			21
							790	9									
07	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	158	1	7760	3	Y	746	746	0			21
							821	9									
08	9145	X	9036	-0-	-109	-0-	161	1	7866	3	Y	917	915	0	2	8	21
							1009	9									
09	8850	X	8348	-0-	-502	-0-	172	1	7164	3	Y	920	866	0	41	8	34
							1012	9									

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3800	3	34	9	N	31					327
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	1	178	1			150
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					150
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					150
08	2294	X	763	-0-	-1531	-0-	726	3	37	9	N	34					184
09	2220	X	821	-0-	-1399	-0-	787	3	34	9	N	31					215

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3019	3	285	9	Y	259	368	1			588
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	3928	3	380	9	Y	345	639	1			294
06	4170	X	3567	-0-	-603	-0-	3301	3	266	9	Y	242	344	1			192
07	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	3546	3	366	9	Y	333	350	1			175
08	4309	X	3701	-0-	-608	-0-	3382	3	319	9	Y	290	348	1			117
09	4170	X	3420	-0-	-750	-0-	3124	3	296	9	Y	269	168	1			218

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2455	N	473	-0-	-1982	-0-	14	1	357	3	Y	93	98	0			10
							102	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	497	468	0			39
							547	9									
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	10	1	230	3	Y	384	389	0			34
							422	9									
07	496	N	48	-0-	-448	-0-	2	1	44	3	Y	2	34	0	2	8	-0-
							2	9									
08	930	N	443	-0-	-487	-0-	8	1	317	3	Y	107	2	0	105	8	-0-
							118	9									
09	660	N	396	-0-	-264	-0-	10	1	320	3	Y	60	50	0	5	8	5
							66	9									

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	427	-0-	-1943	-0-	11	1	396	3	Y	18	23	0			6
							20	9									
05	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	25	1	12278	3	Y	501	475	0			32
							116	4	551	9							
06	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	27	1	8472	3	Y	917	874	0			75
							22	4	1009	9							
07	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	31	1	14381	3	Y	924	957	0			42
							1016	9									
08	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	28	1	13934	3	Y	284	306	0	6	8	14
							1	4	312	9							
*09	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	32	1	13793	3	Y	354	347	0	1	8	20
							389	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	2353	-0-	-2987	-0-	68	1	1659	3	Y	569	570	0			46
							626	9									
05	5518	X	4413	-0-	-1105	-0-	73	1	3804	3	Y	487	493	0			40
							536	9									
06	4860	X	3884	-0-	-976	-0-	56	1	3256	3	Y	520	514	0			46
							572	9									
07	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	71	1	9829	3	Y	642	638	0			50
							706	9									
08	4402	X	2972	-0-	-1430	-0-	28	1	2272	3	Y	597	598	0	1	8	48
							15	4	657	9							
09	4260	X	3079	-0-	-1181	-0-	44	1	2330	3	Y	641	623	0	2	8	64
							705	9									

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
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	110	1	5387	3	Y	995	1002	0			86
							1095	9									
05	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	89	1	14554	3	Y	819	829	0	9	8	67
							27	4	901	9							
06	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	85	1	13031	3	Y	1030	979	0	4	8	114
							47	4	1133	9							
07	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	222	1	12251	3	Y	846	868	0	4	8	88
							31	4	931	9							
08	15562	X	12977	-0-	-2585	-0-	171	1	11875	3	Y	844	820	0	13	8	99
							3	4	928	9							
09	15060	X	4365	-0-	-10695	-0-	33	1	4027	3	Y	275	336	0	4	8	34
							2	4	303	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	276	1	4651	3	Y	1631	1607	0	1	8	45
							1794	9									
05	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	280	1	14035	3	Y	1462	1477	0			30
							1608	9									
06	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	247	1	11914	3	Y	1452	1434	0	5	8	43
							1597	9									
07	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	265	1	13008	3	Y	1530	1530	0			43
							1683	9									
08	15934	X	15099	-0-	-835	-0-	277	1	13534	3	Y	1171	1151	0	37	8	26
							1288	9									
09	15420	X	13281	-0-	-2139	-0-	286	1	11960	3	Y	941	930	0	1	8	36
							1035	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	30	1	4036	3	Y	923	917	0			75
							1015	9									
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	83	1	4297	3	Y	1121	1103	0			93
							1233	9									
06	5220	X	4535	-0-	-685	-0-	60	1	3503	3	Y	884	898	0			79
							972	9									
07	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	52	1	7272	3	Y	800	817	0			62
							880	9									
08	5084	X	3851	-0-	-1233	-0-	37	1	2941	3	Y	776	742	0	36	8	60
							19	4	854	9							
09	4920	X	3790	-0-	-1130	-0-	54	1	2907	3	Y	754	736	0	2	8	76
							829	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	121	1	7515	3	Y	666	668	0			54
							733	9									
05	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	190	1	9825	3	Y	659	658	0			55
							725	9									
06	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	171	1	10082	3	Y	782	767	0			70
							860	9									
07	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	143	1	19785	3	Y	787	796	0			61
							1	4	866	9							
08	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	121	1	9689	3	Y	776	741	0	36	8	60
							63	4	854	9							
09	11100	X	10058	-0-	-1042	-0-	171	1	9129	3	Y	689	677	0	3	8	69
							758	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

04	5010	X	780	-0-	-4230	-0-	59	1	167	3	Y	504	505	0			41
							554	9									
05	5177	X	2634	-0-	-2543	-0-	41	1	2111	3	Y	438	443	0			36
							482	9									
06	5010	X	2364	-0-	-2646	-0-	31	1	1797	3	Y	487	480	0			43
							536	9									
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	36	1	5002	3	Y	449	457	0			35
							494	9									
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	63	1	4994	3	Y	441	407	0	36	8	33
							32	4	485	9							
*09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	73	1	3912	3	Y	444	430	0	3	8	44
							488	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	4767	-0-	-1383	-0-	151	1	3777	3	Y	763	771	0			79
							839	9									
05	6231	X	4031	-0-	-2200	-0-	153	1	3264	3	Y	558	593	0			44
							614	9									
06	6480	X	2588	-0-	-3892	-0-	68	1	1583	3	Y	852	821	0			75
							937	9									
07	6510	X	4728	-0-	-1782	-0-	145	1	3426	3	Y	1052	992	0			135
							1157	9									
08	6510	X	4960	-0-	-1550	-0-	89	1	3341	3	Y	1391	1374	0	69	8	83
							1530	9									
09	4770	X	1488	-0-	-3282	-0-	30	1	938	3	Y	473	509	0	5	8	42
							520	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

04	7890	X	7190	-0-	-700	-0-	49	1	5930	3	Y	1101	1095	0			95
							1211	9									
05	8153	X	7062	-0-	-1091	-0-	35	1	5769	3	Y	1134	1136	0			93
							11	4	1247	9							
06	7890	X	6753	-0-	-1137	-0-	36	1	5560	3	Y	1034	1012	0			115
							20	4	1137	9							
07	7254	X	6949	-0-	-305	-0-	104	1	5747	3	Y	985	997	0			103
							14	4	1084	9							
08	7254	X	6263	-0-	-991	-0-	74	1	5155	3	Y	939	930	0			112
							1	4	1033	9							
09	7020	X	6955	-0-	-65	-0-	47	1	5852	3	Y	958	950	0			120
							2	4	1054	9							

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	159	164	1			504
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	2977	3	199	9	N	181	357	1			328
06	2970	X	1316	-0-	-1654	-0-	1171	3	145	9	N	132	350	1			110
07	3069	X	1457	-0-	-1612	-0-	1262	3	195	9	N	177					287
08	3162	X	1344	-0-	-1818	-0-	1159	3	185	9	N	168	342	1			113
09	3060	X	2190	-0-	-870	-0-	2023	3	167	9	N	152	159	1			106

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

04	62550	X	75	-0-	-62475	-0-	68	3	7	9	Y	6	98	0			-0-
05	64635	X	-0-	-0-	-64635	-0-					Y	-0-					-0-
06	61500	X	-0-	-0-	-61500	-0-					Y	-0-					-0-
07	53475	X	-0-	-0-	-53475	-0-					Y	-0-					-0-
08	40703	X	-0-	-0-	-40703	-0-					Y	23	23	8			-0-
*09	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	17	1	5911	3	Y	1470	1385	0			85
							1	4	1617	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	1004	1000	0			28
05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	84	1	4179	3	Y	1043	1049	0			22
							1147	9									
06	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	176	1	8515	3	Y	1070	1060	0			32
							1177	9									
07	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	146	1	7186	3	Y	1177	1176	0			33
							1295	9									
08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	124	1	6033	3	Y	1453	1453	0			33
							1598	9									
*09	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	206	1	8560	3	Y	1388	1367	0			54
							1527	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	290	92	0			416
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	4					420
06	2910	X	1198	-0-	-1712	-0-	226	1	842	3	Y	117	449	0			88
							1	4	129	9							
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	910	1	3063	3	Y	470	460	0	13	8	85
							1	4	517	9							
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	970	1	2640	3	Y	303	336	0			52
							333	9									
*09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	500	1	2247	3	Y	342	328	0			66
							1	4	376	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
04	10290	X	7268	-0-	-3022	-0-	14	1	7202	3	Y	47	27	0	20	8	-0-
							52	9									
05	10633	X	8636	-0-	-1997	-0-	16	1	8555	3	Y	59	56	0	2	8	1
							65	9									
06	10290	X	9626	-0-	-664	-0-	22	1	9485	3	Y	108	27	0	81	8	1
							119	9									
07	10788	X	8785	-0-	-2003	-0-	37	1	8627	3	Y	110	108	0			3
							121	9									
08	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	44	1	10062	3	Y	118	118	0			3
							130	9									
09	9630	X	9121	-0-	-509	-0-	36	1	8646	3	Y	399	395	0			7
							439	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
04	13230	X	8577	-0-	-4653	-0-	16	1	8344	3	Y	197	200	0			3
							217	9									
05	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	17	1	9497	3	Y	424	300	0	122	8	5
							466	9									
06	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	21	1	8951	3	Y	553	415	0	134	8	9
							608	9									
07	9858	X	6188	-0-	-3670	-0-	25	1	5813	3	Y	318	264	0	56	8	7
							350	9									
08	9982	X	8739	-0-	-1243	-0-	36	1	8274	3	Y	390	347	0	42	8	8
							429	9									
09	9660	X	7125	-0-	-2535	-0-	28	1	6709	3	Y	353	288	0	68	8	5
							388	9									

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
04	0	W	24143	-0-	24143	48571	20	1	23295	3	Y	753	759	0			14
							828	9									
05	0	W	3327	-0-	3327	51898	9	1	3175	3	Y	130	138	0			6
							143	9									
06	53529	X	1631	-0-	-51898	-0-	4	1	1355	3	Y	244	184	0			66
							4	4	268	9							
07	24118	X	7297	-0-	-16821	-0-	3	1	5934	3	Y	1236	1289	0			13
							1360	9									
08	24118	X	7064	-0-	-17054	-0-	5	1	6488	3	Y	518	493	0	31	8	7
							1	4	570	9							
09	23340	X	5942	-0-	-17398	-0-	4	1	5676	3	Y	234	228	0	11	8	2
							5	4	257	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15960	X	15391	-0-	-569	-0-	59	1	13672	3	Y	1509	1504	0			44
							1660	9									
05	16492	X	16092	-0-	-400	-0-	53	1	14206	3	Y	1665	1631	0	1	8	77
							1	4	1832	9							
06	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	50	1	16510	3	Y	1595	1594	0	16	8	62
							29	4	1755	9							
07	18455	X	18455	-0-	-0-	-0-	47	1	16725	3	Y	1526	1499	0	34	8	55
							4	4	1679	9							
08	15903	X	15256	-0-	-647	-0-	49	1	13641	3	Y	1424	1407	0	24	8	48
							1566	9									
09	15390	X	15004	-0-	-386	-0-	50	1	13467	3	Y	1343	1339	0	25	8	27
							10	4	1477	9							

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27270	X	5565	-0-	-21705	-0-	17	1	5184	3	Y	331	312	0			40
							364	9									
05	28179	X	10702	-0-	-17477	-0-	42	1	10040	3	Y	560	528	0			72
							4	4	616	9							
06	26430	X	12076	-0-	-14354	-0-	25	1	10594	3	Y	1319	1170	0			221
							6	4	1451	9							
07	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13	1	11592	3	Y	1443	1493	0	150	1	21
							3	4	1587	9							
08	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	10	1	12945	3	Y	367	346	0	37	8	5
							6	4	404	9							
*09	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	9	1	12546	3	Y	240	238	0	3	8	4
							2	4	264	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	14905	3	505	9	N	459	198	1			514
05	18569	X	10931	-0-	-7638	-0-	10548	3	383	9	N	348	523	1	2	8	337
06	17970	X	-0-	-0-	-17970	-0-					N	1	178	1			160
07	16213	X	1955	-0-	-14258	-0-	1925	3	30	9	N	27					187
08	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	19491	3	653	9	N	594	518	1	5	8	258
*09	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					N	1	126	1	3	3	130

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15420	X	14032	-0-	-1388	-0-	175	1	9767	3	Y	3718	3698	0			102
							4090	9									
05	16306	X	15175	-0-	-1131	-0-	227	1	11358	3	Y	3264	3298	0			68
							3590	9									
06	16080	X	15879	-0-	-201	-0-	233	1	11250	3	Y	3996	3946	0			118
							4396	9									
07	13020	X	10467	-0-	-2553	-0-	129	1	6325	3	Y	3648	3663	0			103
							4013	9									
08	13020	X	8883	-0-	-4137	-0-	107	1	5208	3	Y	3244	3236	0	38	8	73
							3568	9									
09	12600	X	10809	-0-	-1791	-0-	177	1	7387	3	Y	2950	2909	0			114
							3245	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17640	X	15402	-0-	-2238	-0-	111	1	13450	3	Y	1674	1660	0			145
							1841	9									
05	18228	X	15005	-0-	-3223	-0-	80	1	13108	3	Y	1629	1640	0			134
							25	4	1792	9							
06	17610	X	14711	-0-	-2899	-0-	85	1	13036	3	Y	1402	1380	0			156
							48	4	1542	9							
07	14818	X	14640	-0-	-178	-0-	233	1	12836	3	Y	1399	1409	0			146
							32	4	1539	9							
08	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	192	1	13378	3	Y	1522	1487	0			181
							4	4	1674	9							
*09	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	103	1	12818	3	Y	1289	1308	0			162
							5	4	1418	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33480	X	22939	-0-	-10541	-0-	86	1	20834	3	Y	1835	1826	0			69
							2019	9									
05	31093	X	22531	-0-	-8562	-0-	84	1	20426	3	Y	1818	1823	0			64
							21	4	2000	9							
06	27120	X	21604	-0-	-5516	-0-	95	1	19643	3	Y	1655	1658	0	1	8	60
							45	4	1821	9							
07	23777	X	18188	-0-	-5589	-0-	68	1	16148	3	Y	1715	1711	0			64
							85	4	1887	9							
08	23777	X	12450	-0-	-11327	-0-	37	1	11436	3	Y	887	911	0	1	8	39
							1	4	976	9							
09	22950	X	13440	-0-	-9510	-0-	47	1	12228	3	Y	1058	1050	0	3	8	44
							1	4	1164	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28830	X	21296	-0-	-7534	-0-	79	1	18981	3	Y	2033	2018	0			77
							2236	9									
05	25296	X	22727	-0-	-2569	-0-	84	1	20338	3	Y	2076	2080	0			73
							21	4	2284	9							
06	24480	X	21469	-0-	-3011	-0-	94	1	19297	3	Y	1849	1855	0			67
							44	4	2034	9							
07	21235	X	21014	-0-	-221	-0-	79	1	18835	3	Y	1819	1818	0			68
							99	4	2001	9							
08	21235	X	13242	-0-	-7993	-0-	39	1	12222	3	Y	891	920	0			39
							1	4	980	9							
09	20550	X	15613	-0-	-4937	-0-	54	1	14121	3	Y	1305	1290	0			54
							2	4	1436	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
04	24330	X	18800	-0-	-5530	-0-	68	1	16550	3	Y	1984	1972	0			75
							2182	9									
05	22010	X	18570	-0-	-3440	-0-	67	1	16318	3	Y	1971	1977	0			69
							17	4	2168	9							
06	19710	X	18340	-0-	-1370	-0-	79	1	16218	3	Y	1824	1827	0			66
							37	4	2006	9							
07	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	68	1	16050	3	Y	1823	1821	0			68
							85	4	2005	9							
08	17422	X	13890	-0-	-3532	-0-	41	1	12679	3	Y	1063	1084	0	1	8	46
							1	4	1169	9							
09	16860	X	12176	-0-	-4684	-0-	41	1	10717	3	Y	1288	1279	0	2	8	53
							1	4	1417	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	1123	1109	0	6	8	31
05	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	200	1	10018	3	Y	1129	1137	0			23
							1242	9									
06	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	165	1	7991	3	Y	1010	1003	0			30
							1111	9									
07	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	170	1	8317	3	Y	825	832	0			23
							908	9									
08	11470	X	9654	-0-	-1816	-0-	181	1	8840	3	Y	575	548	0	38	8	12
							633	9									
09	11100	X	8766	-0-	-2334	-0-	190	1	7926	3	Y	591	580	0			23
							650	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

04	17550	X	16378	-0-	-1172	-0-	220	1	12214	3	Y	3585	3572	0			99
							3944	9									
05	18042	X	16112	-0-	-1930	-0-	239	1	11980	3	Y	3539	3555	0	10	8	73
							3893	9									
06	18840	X	14685	-0-	-4155	-0-	223	1	10752	3	Y	3373	3346	0			100
							3710	9									
07	15097	X	15095	-0-	-2	-0-	226	1	11070	3	Y	3454	3457	0			97
							3799	9									
08	15097	X	14835	-0-	-262	-0-	220	1	10769	3	Y	3496	3514	0			79
							3846	9									
09	14610	X	13666	-0-	-944	-0-	240	1	10027	3	Y	3090	3048	0	1	8	120
							3399	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

04	7020	X	4518	-0-	-2502	-0-	199	1	2886	3	Y	1303	1301	0			36
							1433	9									
05	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	208	1	10455	3	Y	1402	1409	0			29
							1542	9									
06	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	171	1	8257	3	Y	1314	1286	0	19	8	38
							1445	9									
07	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	208	1	10217	3	Y	1297	1298	0			37
							1427	9									
08	12214	X	11441	-0-	-773	-0-	211	1	10319	3	Y	828	846	0			19
							911	9									
09	11820	X	8307	-0-	-3513	-0-	168	1	7010	3	Y	1026	1005	0			40
							1129	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	17	1	3754	3	Y	253	249	0			8
							278	9									
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	12	1	3742	3	Y	298	292	0	1	8	13
							2	4	328	9							
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	22	1	4885	3	Y	308	309	0	1	8	11
							5	4	339	9							
07	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	40	1	8606	3	Y	236	227	0			20
							7	4	260	9							
08	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	40	1	8202	3	Y	272	277	0	5	8	10
							2	4	299	9							
*09	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	50	1	9479	3	Y	273	267	0	2	8	14
							1	4	300	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	217	1	890	3	Y	1746	1739	0			71
							1921	9									
05	9703	X	8899	-0-	-804	-0-	269	1	6622	3	Y	1824	1831	0			64
							2	4	2006	9							
06	9390	X	9285	-0-	-105	-0-	205	1	6684	3	Y	2173	2098	0	1	8	138
							6	4	2390	9							
07	9641	X	9122	-0-	-519	-0-	415	1	7125	3	Y	1426	1470	0			94
							13	4	1569	9							
08	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	221	1	7302	3	Y	2402	2036	0	300	1	103
							1	4	2642	9			57	8			
*09	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	120	1	6956	3	Y	2203	2099	0	115	1	28
							2	4	2423	9			64	8			

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
04	11370	X	8344	-0-	-3026	-0-	285	1	3012	3	Y	4588	4488	0			185
							5047	9									
05	14105	X	11786	-0-	-2319	-0-	318	1	7811	3	Y	3323	3391	0			117
							2	4	3655	9							
06	13650	X	7834	-0-	-5816	-0-	178	1	5805	3	Y	1677	1688	0			106
							6	4	1845	9							
07	13702	X	7687	-0-	-6015	-0-	340	1	5823	3	Y	1375	1390	0			91
							11	4	1513	9							
08	11780	X	8800	-0-	-2980	-0-	178	1	5847	3	Y	2522	2190	0	312	1	111
							1	4	2774	9							
09	11400	X	8319	-0-	-3081	-0-	90	1	5247	3	Y	2709	2658	0	126	1	36
							2	4	2980	9							

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
04	2640	X	2255	-0-	-385	-0-	213	1	1098	3	Y	858	841	0			35
							944	9									
05	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	274	1	6728	3	Y	1300	1289	0			46
							2	4	1430	9							
06	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	151	1	4937	3	Y	1103	1079	0			70
							5	4	1213	9							
07	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	331	1	5689	3	Y	604	634	0			40
							10	4	664	9							
08	8432	X	6073	-0-	-2359	-0-	163	1	5383	3	Y	478	415	0	82	1	21
							1	4	526	9							
09	8160	X	6007	-0-	-2153	-0-	85	1	4951	3	Y	881	864	0	26	1	12
							2	4	969	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54180	X	39360	-0-	-14820	-0-	32	1	36819	3	Y	2281	2300	0			43
							2509	9									
05	46965	X	8126	-0-	-38839	-0-	22	1	7554	3	Y	500	519	0			24
							550	9									
06	45450	X	11638	-0-	-33812	-0-	30	1	10542	3	Y	943	712	0			255
							29	4	1037	9							
07	38905	X	23747	-0-	-15158	-0-	10	1	21016	3	Y	2473	2701	0			27
							1	4	2720	9							
08	38905	X	33414	-0-	-5491	-0-	22	1	31880	3	Y	1372	1379	0			20
							3	4	1509	9							
09	37650	X	37083	-0-	-567	-0-	25	1	35932	3	Y	996	1006	0			10
							30	4	1096	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	53	1	7024	3	Y	1265	1280	0			103
							1392	9									
05	12121	X	9649	-0-	-2472	-0-	158	1	8204	3	Y	1170	1176	0			97
							1287	9									
06	11730	X	10042	-0-	-1688	-0-	143	1	8389	3	Y	1373	1348	0			122
							1510	9									
07	21299	X	21299	-0-	-0-	-0-	141	1	19566	3	Y	1447	1456	0			113
							1592	9									
08	9641	X	9440	-0-	-201	-0-	96	1	7709	3	Y	1441	1405	0	36	8	113
							50	4	1585	9							
*09	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	144	1	7697	3	Y	1511	1469	0	3	8	152
							1662	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15660	X	13056	-0-	-2604	-0-	90	1	10921	3	Y	1859	1856	0			161
							2045	9									
05	16182	X	13762	-0-	-2420	-0-	70	1	11427	3	Y	2040	2033	0			168
							21	4	2244	9							
06	15660	X	13377	-0-	-2283	-0-	73	1	11232	3	Y	1846	1809	0			205
							41	4	2031	9							
07	13206	X	6935	-0-	-6271	-0-	105	1	5781	3	Y	941	1048	0			98
							14	4	1035	9							
08	13206	X	10132	-0-	-3074	-0-	128	1	8867	3	Y	1032	1007	0			123
							2	4	1135	9							
09	12780	X	20	-0-	-12760	-0-	3	3	17	9	Y	15	136	0			2

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
04	51780	X	46382	-0-	-5398	-0-	260	1	44470	3	Y	1502	1492	0			62
							1652	9									
05	50840	X	44915	-0-	-5925	-0-	469	1	42935	3	Y	1370	1371	0			61
							4	4	1507	9							
06	46470	X	33340	-0-	-13130	-0-	137	1	32233	3	Y	864	864	0			61
							20	4	950	9							
07	47926	X	30267	-0-	-17659	-0-	99	1	29395	3	Y	683	689	0			55
							22	4	751	9							
08	47926	X	35004	-0-	-12922	-0-	110	1	33623	3	Y	1146	1135	0	2	8	64
							10	4	1261	9							
09	46380	X	34164	-0-	-12216	-0-	95	1	33189	3	Y	796	814	0			46
							4	4	876	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65490	X	44838	-0-	-20652	-0-	254	1	43569	3	Y	923	946	0			38
							1015	9									
05	63270	X	63270	-0-	-0-	-0-	669	1	61321	3	Y	1158	1144	0			52
							6	4	1274	9							
06	55920	X	34602	-0-	-21318	-0-	141	1	33251	3	Y	1081	1056	0			77
							21	4	1189	9							
07	57784	X	32186	-0-	-25598	-0-	104	1	31065	3	Y	903	907	0			73
							24	4	993	9							
08	63271	X	38605	-0-	-24666	-0-	123	1	37453	3	Y	925	922	0	25	8	51
							11	4	1018	9							
09	61230	X	42890	-0-	-18340	-0-	120	1	41828	3	Y	852	854	0			49
							5	4	937	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12540 X	8254	-0-	-4286	-0-	325	1	5330	3	Y	2363	2401	0			145
						2599	9									
05	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	279	1	9542	3	Y	2144	2178	0	9	8	102
						14	4	2358	9							
06	13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	277	1	10555	3	Y	1964	1947	0	1	8	118
						25	4	2160	9							
07	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	368	1	10323	3	Y	2205	2189	0			134
						107	4	2426	9							
08	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	409	1	10393	3	Y	2099	2106	0	4	8	123
						40	4	2309	9							
09	13020 X	10858	-0-	-2162	-0-	386	1	8559	3	Y	1737	1762	0	8	8	90
						2	4	1911	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9630 X	9567	-0-	-63	-0-	269	1	7553	3	Y	1586	1600	0			97
						1745	9									
05	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	345	1	11773	3	Y	1577	1599	0			75
						18	4	1735	9							
06	9630 X	6457	-0-	-3173	-0-	137	1	5217	3	Y	992	1007	0			60
						12	4	1091	9							
07	12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	370	1	10378	3	Y	1391	1366	0			85
						108	4	1530	9							
08	13857 X	9650	-0-	-4207	-0-	319	1	8122	3	Y	1071	1093	0			63
						31	4	1178	9							
09	13410 X	8462	-0-	-4948	-0-	297	1	6599	3	Y	1422	1411	0			74
						2	4	1564	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12750 X	10751	-0-	-1999	-0-	370	1	7904	3	Y	2252	2270	0			138
						2477	9									
05	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	322	1	11009	3	Y	2200	2233	0			105
						16	4	2420	9							
06	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	237	1	8998	3	Y	1951	1939	0			117
						22	4	2146	9							
07	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	319	1	8931	3	Y	2186	2170	0			133
						93	4	2405	9							
08	13764 X	10981	-0-	-2783	-0-	329	1	8341	3	Y	2072	2083	0			122
						32	4	2279	9							
09	13320 X	10934	-0-	-2386	-0-	393	1	8732	3	Y	1643	1674	0	6	8	85
						2	4	1807	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
04	49170 X	40076	-0-	-9094	-0-	128	1	38930	3	Y	925	1003	0			113
						1018	9									
05	50809 X	43266	-0-	-7543	-0-	179	1	42199	3	Y	792	804	0			101
						17	4	871	9							
06	46710 X	37797	-0-	-8913	-0-	84	1	35734	3	Y	1779	1582	0			298
						22	4	1957	9							
07	47058 X	39110	-0-	-7948	-0-	41	1	36808	3	Y	2046	2102	0	213	1	29
						10	4	2251	9							
08	47058 X	41858	-0-	-5200	-0-	32	1	40675	3	Y	1029	1041	0			17
						19	4	1132	9							
09	41880 X	40465	-0-	-1415	-0-	28	1	39447	3	Y	895	895	0			17
						5	4	985	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	50580	X	41664	-0-	-8916	-0-	134	1	40586	3	Y	858	934	0			105
							944	9									
05	52266	X	41777	-0-	-10489	-0-	172	1	40740	3	Y	772	778	0			99
							16	4	849	9							
06	47010	X	35540	-0-	-11470	-0-	79	1	33691	3	Y	1591	1424	0			266
							20	4	1750	9							
07	46686	X	40057	-0-	-6629	-0-	42	1	37957	3	Y	1861	1907	0	193	1	27
							11	4	2047	9							
08	46686	X	37885	-0-	-8801	-0-	29	1	36681	3	Y	1053	1063	0			17
							17	4	1158	9							
09	41670	X	33784	-0-	-7886	-0-	23	1	32943	3	Y	740	743	0			14
							4	4	814	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

04	14940	X	12760	-0-	-2180	-0-	45	1	11589	3	Y	1024	1020	0			22
							1126	9									
05	15469	X	13882	-0-	-1587	-0-	49	1	12655	3	Y	1070	1070	0			22
							1	4	1177	9							
06	14970	X	13546	-0-	-1424	-0-	44	1	12332	3	Y	1063	1060	0			25
							1	4	1169	9							
07	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	41	1	12722	3	Y	1052	1047	0			30
							9	4	1157	9							
08	13485	X	13442	-0-	-43	-0-	44	1	12285	3	Y	1010	1015	0			25
							2	4	1111	9							
09	13050	X	11359	-0-	-1691	-0-	42	1	10263	3	Y	958	955	0			28
							1054	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

04	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	58	1	14941	3	Y	1481	1473	0			32
							1629	9									
05	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	61	1	16125	3	Y	1569	1569	0			32
							2	4	1726	9							
06	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	60	1	16698	3	Y	1506	1502	0			36
							1	4	1657	9							
07	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	54	1	16731	3	Y	1519	1512	0			43
							11	4	1671	9							
08	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	60	1	16585	3	Y	1504	1510	0			37
							3	4	1654	9							
*09	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	63	1	15384	3	Y	1482	1476	0			43
							1630	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

04	9990	X	8397	-0-	-1593	-0-	30	1	7762	3	Y	550	546	0			12
							605	9									
05	10323	X	9408	-0-	-915	-0-	33	1	8574	3	Y	727	724	0			15
							1	4	800	9							
06	9990	X	8831	-0-	-1159	-0-	29	1	8022	3	Y	709	707	0			17
							780	9									
07	9672	X	8682	-0-	-990	-0-	26	1	8054	3	Y	542	544	0			15
							6	4	596	9							
08	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	31	1	8718	3	Y	742	739	0			18
							2	4	816	9							
*09	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	34	1	8322	3	Y	799	794	0			23
							879	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	31020	X	23551	-0-	-7469	-0-	90	1	21654	3	Y	1643	1634	0			62
							1807	9									
05	27187	X	23829	-0-	-3358	-0-	90	1	21902	3	Y	1649	1653	0			58
							23	4	1814	9							
06	24660	X	24082	-0-	-578	-0-	108	1	22248	3	Y	1523	1526	0			55
							51	4	1675	9							
07	23653	X	22929	-0-	-724	-0-	89	1	21059	3	Y	1518	1516	0			57
							111	4	1670	9							
08	23653	X	18542	-0-	-5111	-0-	56	1	17444	3	Y	945	961	0			41
							2	4	1040	9							
09	22890	X	22027	-0-	-863	-0-	77	1	20330	3	Y	1470	1450	0			61
							3	4	1617	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
04	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	50	1	6039	3	Y	1096	1093	0			95
							1206	9									
05	7440	X	7424	-0-	-16	-0-	37	1	6035	3	Y	1219	1214	0			100
							11	4	1341	9							
06	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	40	1	6089	3	Y	1110	1087	0			123
							22	4	1221	9							
07	6820	X	6049	-0-	-771	-0-	90	1	4980	3	Y	879	910	0			92
							12	4	967	9							
08	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	83	1	5801	3	Y	1100	1061	0			131
							2	4	1210	9							
09	6600	X	3386	-0-	-3214	-0-	23	1	2827	3	Y	486	556	0			61
							1	4	535	9							

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
04	17640	X	12453	-0-	-5187	-0-	536	1	9062	3	Y	2595	2543	0	10	8	124
							2855	9									
05	17515	X	10795	-0-	-6720	-0-	335	1	7647	3	Y	2554	2590	0			88
							4	4	2809	9							
06	14190	X	9618	-0-	-4572	-0-	266	1	6651	3	Y	2442	2431	0			99
							15	4	2686	9							
07	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	476	1	13074	3	Y	2891	2816	0	33	8	141
							29	4	3180	9							
08	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	250	1	12060	3	Y	2400	2343	0	59	8	139
							1	4	2640	9							
*09	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	208	1	10779	3	Y	2441	2454	0	41	8	85
							3	4	2685	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
04	21810	X	11334	-0-	-10476	-0-	521	1	8802	3	Y	1828	1787	0	2	8	88
							2011	9									
05	14415	X	13380	-0-	-1035	-0-	473	1	10808	3	Y	1904	1927	0			65
							5	4	2094	9							
06	13950	X	13929	-0-	-21	-0-	460	1	11517	3	Y	1752	1746	0			71
							25	4	1927	9							
07	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	412	1	11350	3	Y	1844	1824	0			91
							25	4	2028	9							
08	12276	X	9922	-0-	-2354	-0-	176	1	8491	3	Y	1140	1107	0	60	8	64
							1	4	1254	9							
09	11880	X	10675	-0-	-1205	-0-	181	1	9417	3	Y	977	990	0	17	8	34
							2	4	1075	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	10140	X	9611	-0-	-529	-0-	384	1	6478	3	Y	2499	2460	0			120
							2749	9									
05	10292	X	9292	-0-	-1000	-0-	304	1	6955	3	Y	1845	1902	0			63
							3	4	2030	9							
06	11340	X	9907	-0-	-1433	-0-	304	1	7594	3	Y	1811	1751	0	52	8	71
							17	4	1992	9							
07	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	295	1	8104	3	Y	1584	1577	0			78
							18	4	1742	9							
08	9579	X	9554	-0-	-25	-0-	145	1	7003	3	Y	2186	2067	0	72	8	125
							1	4	2405	9							
*09	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	141	1	7314	3	Y	1697	1759	0	3	8	60
							2	4	1867	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
04	15720	X	1262	-0-	-14458	-0-	3	1	989	3	Y	245	241	0			4
							270	9									
05	14539	X	6944	-0-	-7595	-0-	7	1	5018	3	Y	1740	1721	0			23
							5	4	1914	9							
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	6	1	3822	3	Y	1529	1431	0	90	8	31
							2	4	1682	9							
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	10	1	5908	3	Y	163	191	0			3
							179	9									
08	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	13	1	7136	3	Y	369	332	0	32	8	8
							2	4	406	9							
*09	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	22	1	11229	3	Y	1036	1027	0			17
							1140	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					Y	-0-					-0-
05	15128	X	12223	-0-	-2905	-0-	15	1	10106	3	Y	1903	1878	0			25
							9	4	2093	9							
06	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	16	1	9860	3	Y	466	481	0			10
							6	4	513	9							
07	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	12	1	7578	3	Y	379	381	0			8
							417	9									
08	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	20	1	11229	3	Y	591	554	0	32	8	13
							3	4	650	9							
*09	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	24	1	12300	3	Y	845	807	0	38	8	13
							930	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
04	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					Y	-0-					-0-
05	16492	X	13080	-0-	-3412	-0-	17	1	11421	3	Y	1484	1465	0			19
							10	4	1632	9							
06	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	15	1	9090	3	Y	498	506	0			11
							6	4	548	9							
07	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	17	1	10155	3	Y	485	486	0			10
							534	9									
08	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	24	1	13153	3	Y	738	667	0	66	8	15
							3	4	812	9							
*09	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	26	1	13175	3	Y	1072	1070	0			17
							1179	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	18900	X	-0-	-0-	-18900	-0-					Y	91	91	8			-0-
05	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	15	1	10308	3	Y	534	521	0	6	8	7
							9	4	587	9							
06	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	13	1	8209	3	Y	711	615	0	90	8	13
							5	4	782	9							
07	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	15	1	9244	3	Y	755	615	0	140	8	13
							831	9									
08	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	23	1	12921	3	Y	1134	1048	0	75	8	24
							3	4	1247	9							
*09	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	25	1	12826	3	Y	868	827	0	52	8	13
							955	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
04	17040	X	12283	-0-	-4757	-0-	29	1	10862	3	Y	1265	1249	0			20
							1392	9									
05	21188	X	21188	-0-	-0-	-0-	29	1	19983	3	Y	1053	1059	0			14
							18	4	1158	9							
06	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	28	1	17442	3	Y	900	895	0			19
							11	4	990	9							
07	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	33	1	20380	3	Y	778	781	0			16
							856	9									
08	20910	X	20910	-0-	-0-	-0-	35	1	19187	3	Y	1530	1439	0	74	8	33
							5	4	1683	9							
*09	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	34	1	17553	3	Y	1374	1385	0			22
							1511	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15600	X	7733	-0-	-7867	-0-	14	1	5301	3	Y	2198	2169	0			35
							2418	9									
05	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	19	1	13187	3	Y	2354	2358	0			31
							12	4	2589	9							
06	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	19	1	12030	3	Y	2573	2462	0	89	8	53
							7	4	2830	9							
07	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	21	1	13031	3	Y	475	518	0			10
							523	9									
08	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	28	1	15359	3	Y	1237	1155	0	66	8	26
							4	4	1361	9							
*09	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	29	1	14919	3	Y	1422	1411	0	14	8	23
							1564	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
04	72660	X	9989	-0-	-62671	-0-	32	1	9560	3	Y	361	324	0			44
							397	9									
05	75082	X	19581	-0-	-55501	-0-	78	1	18449	3	Y	952	874	0			122
							7	4	1047	9							
06	68220	X	25668	-0-	-42552	-0-	56	1	23874	3	Y	1567	1427	0			262
							14	4	1724	9							
07	33449	X	31979	-0-	-1470	-0-	33	1	29892	3	Y	1860	1902	0	193	1	27
							8	4	2046	9							
08	29941	X	29941	-0-	-0-	-0-	22	1	28743	3	Y	1056	1066	0			17
							14	4	1162	9							
*09	37958	X	37958	-0-	-0-	-0-	26	1	36852	3	Y	977	976	0			18
							5	4	1075	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	16680	X	14684	-0-	-1996	-0-	171	1	11015	3	Y	3180	3161	0			147
							3498	9									
05	17236	X	534	-0-	-16702	-0-	2	1	82	3	Y	409	522	0			34
							450	9									
06	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
07	13237	X	8795	-0-	-4442	-0-	273	1	6915	3	Y	1449	1324	0			125
							13	4	1594	9							
08	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	310	1	14058	3	Y	3094	3055	0			164
							2	4	3403	9							
*09	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	257	1	12113	3	Y	1971	2078	0			57
							4	4	2168	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
04	40590	X	36644	-0-	-3946	-0-	30	1	34292	3	Y	2111	2131	0			40
							2322	9									
05	41943	X	-0-	-0-	-41943	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
06	40590	X	55	-0-	-40535	-0-	47	3	8	9	Y	7	5	0			2
07	40889	X	10395	-0-	-30494	-0-	4	1	8543	3	Y	1680	1664	0			18
							1848	9									
08	40889	X	9722	-0-	-31167	-0-	6	1	9184	3	Y	483	463	0	31	8	7
							1	4	531	9							
09	36630	X	11767	-0-	-24863	-0-	8	1	11398	3	Y	320	321	0	3	8	3
							9	4	352	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28371	X	28371	-0-	-0-	-0-	23	1	26493	3	Y	1686	1699	0			32
							1855	9									
05	27404	X	6592	-0-	-20812	-0-	18	1	6115	3	Y	417	429	0			20
							459	9									
06	26520	X	30	-0-	-26490	-0-	18	3	12	9	Y	11	28	0			3
07	28706	X	11852	-0-	-16854	-0-	5	1	10344	3	Y	1366	1354	0			15
							1503	9									
08	28706	X	13938	-0-	-14768	-0-	9	1	13278	3	Y	591	597	0			9
							1	4	650	9							
09	27780	X	18481	-0-	-9299	-0-	12	1	17871	3	Y	530	533	0			6
							15	4	583	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					Y	1518	1530	0			73
05	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	456	1	10442	3	Y	1512	1533	0			52
							5	4	1663	9							
06	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	402	1	10030	3	Y	1474	1467	0			59
							22	4	1621	9							
07	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	380	1	10439	3	Y	1578	1559	0			78
							23	4	1736	9							
08	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	236	1	11376	3	Y	1752	1692	0	36	8	102
							1	4	1927	9							
*09	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	209	1	10844	3	Y	1409	1458	0	3	8	50
							3	4	1550	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					Y	91	127	0			4
05	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	290	1	6638	3	Y	169	167	0			6
							3	4	186	9							
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	236	1	5898	3	Y	195	193	0			8
							13	4	215	9							
07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	204	1	5603	3	Y	202	200	0			10
							12	4	222	9							
08	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	147	1	7055	3	Y	256	215	0	38	8	13
							1	4	282	9							
09	6900	X	6187	-0-	-713	-0-	110	1	5695	3	Y	346	344	0	3	8	12
							1	4	381	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	120	88	0	29	8	4
05	2852	X	553	-0-	-2299	-0-	17	1	387	3	Y	135	134	0			5
							149	9									
06	2760	X	1363	-0-	-1397	-0-	46	1	1159	3	Y	141	126	0	15	8	5
							3	4	155	9							
07	2263	X	862	-0-	-1401	-0-	25	1	677	3	Y	144	140	0	2	8	7
							2	4	158	9							
08	558	N	421	-0-	-137	-0-	5	1	244	3	Y	156	154	0			9
							172	9									
*09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	30	1	1562	3	Y	296	292	0	3	8	10
							326	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	54	1	6716	3	Y	1042	1001	0	26	8	22
							1146	9									
05	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	57	1	14945	3	Y	1057	1058	0			21
							1	4	1163	9							
06	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	53	1	14869	3	Y	877	804	0	75	8	19
							1	4	965	9							
07	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	47	1	14542	3	Y	805	757	0	45	8	22
							10	4	886	9							
08	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	61	1	17162	3	Y	774	771	0	6	8	19
							3	4	851	9							
*09	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	67	1	16508	3	Y	807	765	0	39	8	22
							888	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
04	1350	X	1218	-0-	-132	-0-	110	1	755	3	Y	321	414	1			55
							353	9									
05	2573	X	1592	-0-	-981	-0-	85	1	912	3	Y	541	464	1			132
							595	9									
06	2490	X	867	-0-	-1623	-0-	32	1	382	3	Y	412	482	1			62
							453	9									
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	59	1	789	3	Y	662	602	1			122
							728	9									
08	1581	N	640	-0-	-941	-0-	33	1	303	3	Y	276	330	1			68
							304	9									
*09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	41	1	848	3	Y	614	607	1			75
							675	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	11250	X	3596	-0-	-7654	-0-	38	1	2465	3	Y	994	985	0			46
							1093	9									
05	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
06	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					Y	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
08	5239	X	1497	-0-	-3742	-0-	28	1	1287	3	Y	165	156	0			9
							182	9									
*09	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	109	1	5134	3	Y	1001	981	0			29
							2	4	1101	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

04	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	80	1	17883	3	Y	1175	1186	0			39
							1293	9									
05	20125	X	20125	-0-	-0-	-0-	59	1	18687	3	Y	1243	1226	0			56
							12	4	1367	9							
06	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	74	1	16566	3	Y	1104	1119	0			41
							15	4	1214	9							
07	20739	X	16812	-0-	-3927	-0-	73	1	15727	3	Y	908	873	0			76
							13	4	999	9							
08	20739	X	19138	-0-	-1601	-0-	88	1	17836	3	Y	1099	1136	0			39
							5	4	1209	9							
09	19470	X	18931	-0-	-539	-0-	92	1	17639	3	Y	1090	1073	0			56
							1	4	1199	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

04	42840	X	23025	-0-	-19815	-0-	96	1	21470	3	Y	1326	1341	0			44
							1459	9									
05	31651	X	24473	-0-	-7178	-0-	71	1	22797	3	Y	1446	1425	0			65
							14	4	1591	9							
06	27510	X	22496	-0-	-5014	-0-	93	1	21006	3	Y	1252	1270	0			47
							20	4	1377	9							
07	23312	X	22335	-0-	-977	-0-	97	1	20932	3	Y	1172	1121	0			98
							17	4	1289	9							
08	23312	X	23086	-0-	-226	-0-	106	1	21640	3	Y	1213	1267	0			44
							6	4	1334	9							
*09	22654	X	22654	-0-	-0-	-0-	111	1	21198	3	Y	1221	1202	0			63
							2	4	1343	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

04	5880	X	4113	-0-	-1767	-0-	3716	3	397	9	N	361					507
05	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	5277	3	1324	9	N	1204	1413	1			298
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	4696	3	944	9	N	858	1022	1			134
07	5611	X	5401	-0-	-210	-0-	4443	3	958	9	N	871	687	1			318
08	6603	X	6516	-0-	-87	-0-	5478	3	1038	9	N	944	1001	1			261
09	6390	X	4708	-0-	-1682	-0-	3939	3	769	9	N	699	844	1			116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	34	1	7869	3	Y	1359	1360	0	1	8	40
							1495	9									
05	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	29	1	7819	3	Y	1378	1354	0			64
							1	4	1516	9							
06	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	27	1	8849	3	Y	1365	1368	0	8	8	53
							16	4	1502	9							
07	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	22	1	8008	3	Y	1312	1317	0			48
							2	4	1443	9							
08	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	31	1	8656	3	Y	1422	1421	0	1	8	48
							1564	9									
*09	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	31	1	8276	3	Y	1262	1284	0			26
							6	4	1388	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

04	17130	X	16566	-0-	-564	-0-	62	1	14227	3	Y	2070	2069	0			60
							2277	9									
05	17701	X	17191	-0-	-510	-0-	56	1	14915	3	Y	2017	1983	0			94
							1	4	2219	9							
06	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	53	1	17663	3	Y	2004	2009	0	11	8	78
							31	4	2204	9							
07	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	45	1	16106	3	Y	1706	1721	0			63
							4	4	1877	9							
08	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	52	1	14286	3	Y	1907	1905	0			65
							2098	9									
*09	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	54	1	14602	3	Y	1786	1814	0			37
							11	4	1965	9							

MAUND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

04	6480	X	1507	-0-	-4973	-0-	1498	3	9	9	N	8					180
05	5332	X	64	-0-	-5268	-0-	45	3	19	9	N	17					197
06	5160	X	1094	-0-	-4066	-0-	942	3	152	9	N	138	163	1			172
07	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	2090	3	802	9	N	729	706	1			195
08	3379	X	70	-0-	-3309	-0-	14	3	56	9	N	51	22	8			224
09	1500	X	18	-0-	-1482	-0-	3	3	15	9	N	14	9	8			229

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

04	59850	X	52311	-0-	-7539	-0-	295	1	50447	3	Y	1426	1460	0			59
							1569	9									
05	61845	X	49375	-0-	-12470	-0-	515	1	47128	3	Y	1570	1559	0			70
							5	4	1727	9							
06	59850	X	32583	-0-	-27267	-0-	133	1	31288	3	Y	1039	1035	0			74
							19	4	1143	9							
07	57474	X	27167	-0-	-30307	-0-	86	1	25542	3	Y	1382	1345	0			111
							19	4	1520	9							
08	57474	X	34253	-0-	-23221	-0-	109	1	33113	3	Y	928	978	0	9	8	52
							10	4	1021	9							
09	52320	X	36762	-0-	-15558	-0-	102	1	35759	3	Y	815	820	0			47
							4	4	897	9							

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

04	8130	X	6837	-0-	-1293	-0-	6837	3			N	-0-					590
05	9176	X	7242	-0-	-1934	-0-	7081	3	161	9	N	146	526	1			210
06	8880	X	6183	-0-	-2697	-0-	6034	3	149	9	N	135					345
07	9176	X	7513	-0-	-1663	-0-	7331	3	182	9	N	165	178	1			332
08	8928	X	2770	-0-	-6158	-0-	2713	3	57	9	N	52	169	1			215
09	7020	X	5605	-0-	-1415	-0-	5453	3	152	9	N	138	163	1			190

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	8658	-0-	-1812	-0-	61	1	7439	3	Y	1053	1081	0			91
							1158	9									
05	8897	X	8584	-0-	-313	-0-	44	1	7272	3	Y	1140	1137	0			94
							14	4	1254	9							
06	9360	X	8289	-0-	-1071	-0-	46	1	7085	3	Y	1029	1009	0			114
							26	4	1132	9							
07	8897	X	8437	-0-	-460	-0-	131	1	7232	3	Y	960	974	0			100
							18	4	1056	9							
08	8897	X	8546	-0-	-351	-0-	104	1	7273	3	Y	1061	1035	0			126
							2	4	1167	9							
09	8610	X	7496	-0-	-1114	-0-	52	1	6408	3	Y	939	947	0			118
							3	4	1033	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	52	1	2438	3	Y	560	542	0	16	8	16
							616	9									
05	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	7	1	1899	3	Y	534	525	0			25
							587	9									
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	9	1	3140	3	Y	560	560	0	3	8	22
							6	4	616	9							
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	10	1	3602	3	Y	620	619	0			23
							1	4	682	9							
08	3751	X	3201	-0-	-550	-0-	9	1	2532	3	Y	600	603	0			20
							660	9									
09	3630	X	2314	-0-	-1316	-0-	6	1	1733	3	Y	522	531	0			11
							1	4	574	9							

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
04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	47	1	8200	3	Y	2001	2029	0			43
							2201	9									
05	10199	X	10156	-0-	-43	-0-	114	1	7777	3	Y	2057	1963	0			137
							2	4	2263	9							
06	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	136	1	7206	3	Y	3220	274	0	2919	1	164
							1	4	3542	9							
07	10323	X	10287	-0-	-36	-0-	145	1	6630	3	Y	3189	2141	0	1075	1	137
							4	4	3508	9							
08	10323	X	8937	-0-	-1386	-0-	130	1	5752	3	Y	2777	2857	0			57
							3055	9									
09	9990	X	9284	-0-	-706	-0-	187	1	6246	3	Y	2591	2589	0			59
							1	4	2850	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
04	26490	X	18964	-0-	-7526	-0-	72	1	17282	3	N	1464	1457	0			55
							1610	9									
05	21793	X	19740	-0-	-2053	-0-	74	1	17967	3	N	1527	1527	0	2	8	53
							19	4	1680	9							
06	20010	X	19889	-0-	-121	-0-	89	1	18287	3	N	1338	1342	0			49
							41	4	1472	9							
07	20553	X	19410	-0-	-1143	-0-	75	1	17904	3	N	1215	1217	0	1	8	46
							94	4	1337	9							
*08	20460	X	16435	-0-	-4025	-0-	50	1	15445	3	N	853	860	0	2	8	37
							2	4	938	9							
09	19890	X	12268	-0-	-7622	-0-	43	1	11260	3	N	876	877	0			36
							1	4	964	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	48	1	6408	3	Y	1281	1279	0			104
							1409	9									
05	8711	X	7628	-0-	-1083	-0-	117	1	6090	3	Y	1292	1289	0			107
							1421	9									
06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	127	1	7424	3	Y	1155	1146	0	14	8	102
							1271	9									
07	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	96	1	13259	3	Y	1114	1129	0			87
							1225	9									
08	8990	X	6442	-0-	-2548	-0-	64	1	5126	3	Y	1108	1073	0	36	8	86
							33	4	1219	9							
09	8700	X	6877	-0-	-1823	-0-	103	1	5510	3	Y	1149	1117	0	3	8	115
							1264	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
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	43	1	1986	3	Y	373	374	0			11
							410	9									
05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	7	1	1822	3	Y	433	424	0			20
							476	9									
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	7	1	2478	3	Y	428	423	0	9	8	16
							4	4	471	9							
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	9	1	3356	3	Y	484	482	0			18
							1	4	532	9							
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	15	1	4035	3	Y	443	446	0			15
							487	9									
09	2820	N	2184	-0-	-636	-0-	6	1	1691	3	Y	442	448	0			9
							1	4	486	9							

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
04	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	45	1	10310	3	Y	1615	1617	0			47
							1777	9									
05	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	42	1	11033	3	Y	1616	1588	0			75
							1	4	1778	9							
06	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	39	1	13104	3	Y	1568	1581	0			62
							23	4	1725	9							
07	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	39	1	13930	3	Y	1498	1505	0			55
							3	4	1648	9							
08	10788	X	10532	-0-	-256	-0-	32	1	8973	3	Y	1388	1396	0			47
							1527	9									
09	10440	X	9413	-0-	-1027	-0-	29	1	7821	3	Y	1415	1433	0			29
							6	4	1557	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
04	11700	X	9632	-0-	-2068	-0-	219	1	7014	3	Y	2181	2137	0			134
							2399	9									
05	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	365	1	12442	3	Y	1864	1909	0			89
							18	4	2050	9							
06	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	305	1	11614	3	Y	1620	1612	0			97
							28	4	1782	9							
07	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	328	1	9202	3	Y	1710	1703	0			104
							95	4	1881	9							
08	14880	X	10190	-0-	-4690	-0-	319	1	8102	3	Y	1580	1591	0			93
							31	4	1738	9							
09	14400	X	4079	-0-	-10321	-0-	148	1	3289	3	Y	583	646	0			30
							1	4	641	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	13980	X	11262	-0-	-2718	-0-	447	1	7893	3	Y	2656	2597	0			163
							2922	9									
05	14446	X	13030	-0-	-1416	-0-	302	1	10319	3	Y	2175	2234	0			104
							16	4	2393	9							
06	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	270	1	10274	3	Y	2084	2063	0			125
							24	4	2292	9							
07	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	364	1	10205	3	Y	2125	2121	0			129
							106	4	2338	9							
08	13020	X	12986	-0-	-34	-0-	407	1	10367	3	Y	1975	1987	0	1	8	116
							39	4	2173	9							
09	12870	X	11028	-0-	-1842	-0-	396	1	8824	3	Y	1642	1673	0			85
							2	4	1806	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
04	8670	X	4977	-0-	-3693	-0-	317	1	2886	3	Y	1613	1575	0			99
							1774	9									
05	8959	X	8817	-0-	-142	-0-	200	1	6847	3	Y	1600	1623	0			76
							10	4	1760	9							
06	8580	X	7722	-0-	-858	-0-	163	1	6212	3	Y	1211	1214	0			73
							15	4	1332	9							
07	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	217	1	6084	3	Y	1385	1374	0			84
							63	4	1524	9							
08	8804	X	7612	-0-	-1192	-0-	232	1	5886	3	Y	1338	1338	0	6	8	78
							22	4	1472	9							
09	8520	X	6336	-0-	-2184	-0-	214	1	4770	3	Y	1228	1238	0	5	8	63
							1	4	1351	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19380	X	15099	-0-	-4281	-0-	109	1	13132	3	Y	1689	1675	0			146
							1858	9									
05	18848	X	14383	-0-	-4465	-0-	77	1	12513	3	Y	1609	1623	0			132
							23	4	1770	9							
06	17820	X	14050	-0-	-3770	-0-	81	1	12381	3	Y	1403	1379	0			156
							45	4	1543	9							
07	15872	X	13985	-0-	-1887	-0-	220	1	12175	3	Y	1417	1425	0			148
							31	4	1559	9							
08	15748	X	14050	-0-	-1698	-0-	176	1	12253	3	Y	1471	1444	0			175
							3	4	1618	9							
09	15090	X	14740	-0-	-350	-0-	106	1	13161	3	Y	1334	1341	0			168
							6	4	1467	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14040	X	6850	-0-	-7190	-0-	489	1	4580	3	Y	1619	1599	0			168
							1781	9									
05	15438	X	8232	-0-	-7206	-0-	291	1	6210	3	Y	1574	1618	0			124
							1731	9									
06	14940	X	9465	-0-	-5475	-0-	310	1	7207	3	Y	1771	1739	0			156
							1948	9									
07	15438	X	9318	-0-	-6120	-0-	306	1	7207	3	Y	1641	1586	0			211
							1805	9									
08	12772	X	8702	-0-	-4070	-0-	181	1	6792	3	Y	1572	1605	0	85	8	93
							1729	9									
09	9480	X	5616	-0-	-3864	-0-	133	1	4209	3	Y	1158	1145	0	2	8	104
							1274	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	149	1	1474	3	Y	1008	1142	1			173
							1109	9									
05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	154	1	3048	3	Y	1681	1444	1			410
							1849	9									
06	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	174	1	5778	3	Y	2209	2287	1			332
							2430	9									
07	3100	N	7670	-0-	4570	4570	179	1	5449	3	Y	1856	1846	1			342
							2042	9									
08	7580	X	3010	-0-	-4570	-0-	114	1	2124	3	Y	702	871	1			173
							772	9									
*09	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	50	1	6245	3	Y	2445	2318	1			300
							2690	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	4376	3	1026	9	N	933	679	1			602
05	4216	X	2870	-0-	-1346	-0-	2355	3	515	9	N	468	880	1			190
06	4080	X	40	-0-	-4040	-0-	40	3			N	-0-					190
07	4960	X	43	-0-	-4917	-0-	43	3			N	-0-					190
08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	4457	3	1894	9	N	1722	1722	1			190
09	4800	X	4491	-0-	-309	-0-	3382	3	1109	9	N	1008	1007	1			191

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	131	118	0			14
05	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	310	1	6611	3	Y	599	566	0			47
							659	9									
06	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	270	1	6297	3	Y	422	432	0			37
							464	9									
07	8029	X	4609	-0-	-3420	-0-	184	1	4325	3	Y	91	116	0			12
							100	9									
08	8029	X	4633	-0-	-3396	-0-	118	1	4424	3	Y	83	27	0	67	8	1
							91	9									
09	7350	X	4557	-0-	-2793	-0-	139	1	4415	3	Y	3	3	0	1	8	-0-
							3	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

04	19770	X	9495	-0-	-10275	-0-	172	1	8378	3	Y	859	890	0			49
							945	9									
05	18817	X	10912	-0-	-7905	-0-	157	1	9734	3	Y	928	894	0			83
							1021	9									
06	17970	X	13072	-0-	-4898	-0-	196	1	12038	3	Y	762	791	0			54
							838	9									
07	18569	X	15461	-0-	-3108	-0-	247	1	14409	3	Y	732	735	0	1	8	50
							805	9									
08	18569	X	13320	-0-	-5249	-0-	209	1	12399	3	Y	647	659	0			38
							712	9									
09	13080	X	12972	-0-	-108	-0-	222	1	12064	3	Y	624	611	0			51
							686	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8580	X	7230	-0-	-1350	-0-	131	1	6250	3	Y	772	819	0			67
							849	9									
05	6789	X	6524	-0-	-265	-0-	143	1	5588	3	Y	721	715	0			73
							793	9									
06	7830	X	4609	-0-	-3221	-0-	86	1	3812	3	Y	645	610	0			108
							1	4	710	9							
07	8091	X	3931	-0-	-4160	-0-	53	1	3049	3	Y	752	774	0			86
							2	4	827	9							
08	8091	X	5523	-0-	-2568	-0-	104	1	4487	3	Y	846	817	0	32	8	83
							1	4	931	9							
09	7230	X	6379	-0-	-851	-0-	148	1	5272	3	Y	870	824	0	18	8	111
							2	4	957	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13620	X	6054	-0-	-7566	-0-	333	1	4599	3	Y	1020	1015	0			106
							1122	9									
05	14074	X	6429	-0-	-7645	-0-	243	1	5186	3	Y	909	943	0			72
							1000	9									
06	13620	X	6104	-0-	-7516	-0-	225	1	5232	3	Y	588	608	0			52
							647	9									
07	12028	X	6406	-0-	-5622	-0-	235	1	5530	3	Y	583	560	0			75
							641	9									
08	11408	X	6149	-0-	-5259	-0-	131	1	4909	3	Y	1008	957	0	67	8	59
							1109	9									
09	6210	X	5433	-0-	-777	-0-	135	1	4264	3	Y	940	910	0	5	8	84
							1034	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	231	1	9086	3	Y	1036	1105	0			90
							1140	9									
05	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	277	1	10842	3	Y	1250	1213	0			127
							1375	9									
06	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	143	1	6305	3	Y	976	939	0			164
							2	4	1074	9							
07	13268	X	4116	-0-	-9152	-0-	50	1	2932	3	Y	1029	1075	0			118
							2	4	1132	9							
08	12493	X	11918	-0-	-575	-0-	244	1	10542	3	Y	1028	1041	0			105
							1	4	1131	9							
09	12090	X	8921	-0-	-3169	-0-	215	1	7671	3	Y	939	922	0			122
							2	4	1033	9							

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
04	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	41	1	7213	3	Y	3301	3275	0			72
							3631	9									
05	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	130	1	8880	3	Y	3998	3804	0			266
							3	4	4398	9							
06	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	251	1	13285	3	Y	1126	95	0	1234	1	57
							2	4	1239	9			6	8			
07	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	220	1	10084	3	Y	1110	745	0	374	1	48
							6	4	1221	9							
08	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	200	1	8893	3	Y	966	994	0			20
							1063	9									
09	8730	X	4562	-0-	-4168	-0-	75	1	2489	3	Y	1815	1794	0			41
							1	4	1997	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	35790	X	32556	-0-	-3234	-0-	90	1	29056	3	Y	3100	3103	0	39	1	39
							3410	9									
05	36983	X	33994	-0-	-2989	-0-	104	1	28974	3	Y	4455	4409	0			85
							15	4	4901	9							
06	29002	X	29002	-0-	-0-	-0-	36	1	27047	3	Y	1731	1776	0			40
							15	4	1904	9							
07	33635	X	29699	-0-	-3936	-0-	33	1	27924	3	Y	1579	1591	0			28
							5	4	1737	9							
08	34007	X	28157	-0-	-5850	-0-	33	1	26456	3	Y	1510	1493	0	22	8	23
							7	4	1661	9							
09	32910	X	10587	-0-	-22323	-0-	12	1	9833	3	Y	670	650	0	26	1	11
							5	4	737	9			6	8			

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
04	29940	X	16601	-0-	-13339	-0-	62	1	15076	3	Y	1330	1326	0			50
							1463	9									
05	30938	X	19177	-0-	-11761	-0-	72	1	17546	3	Y	1401	1402	0			49
							18	4	1541	9							
06	21900	X	19205	-0-	-2695	-0-	85	1	17464	3	Y	1470	1466	0			53
							39	4	1617	9							
07	19499	X	18700	-0-	-799	-0-	72	1	17042	3	Y	1360	1362	0			51
							90	4	1496	9							
08	19189	X	13587	-0-	-5602	-0-	41	1	12665	3	Y	800	816	0			35
							1	4	880	9							
09	18870	X	12850	-0-	-6020	-0-	45	1	11723	3	Y	983	977	0			41
							1	4	1081	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
04	9480	X	9053	-0-	-427	-0-	41	1	7224	3	Y	1625	1647	0			35
							1788	9									
05	9672	X	9536	-0-	-136	-0-	114	1	7763	3	Y	1506	1441	0			100
							2	4	1657	9							
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	147	1	7773	3	Y	2184	186	0	1987	1	111
							1	4	2402	9							
07	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	145	1	6664	3	Y	2170	1454	0	730	1	93
							4	4	2387	9			4	8			
08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	136	1	6073	3	Y	1884	1938	0			39
							2072	9									
09	7710	X	7377	-0-	-333	-0-	158	1	5286	3	Y	1756	1754	0	1	8	40
							1	4	1932	9							

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
04	17520	X	13850	-0-	-3670	-0-	39	1	12722	3	Y	990	1061	1			120
							1089	9									
05	18104	X	15770	-0-	-2334	-0-	43	1	14631	3	Y	992	1013	1			99
							5	4	1091	9							
06	16050	X	12780	-0-	-3270	-0-	34	1	11768	3	Y	889	933	1			55
							978	9									
07	16306	X	12849	-0-	-3457	-0-	38	1	11694	3	Y	1015	955	1			115
							1117	9									
08	15779	X	11798	-0-	-3981	-0-	39	1	10737	3	Y	925	952	1			88
							4	4	1018	9							
09	15270	X	11898	-0-	-3372	-0-	36	1	10993	3	Y	790	839	1	9	8	30
							869	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	16020	X	13434	-0-	-2586	-0-	39	1	12388	3	Y	915	972	1			111
							1007	9									
05	16554	X	13087	-0-	-3467	-0-	36	1	12097	3	Y	864	889	1			86
							4	4	950	9							
06	14550	X	12855	-0-	-1695	-0-	34	1	11920	3	Y	819	854	1			51
							901	9									
07	14353	X	11547	-0-	-2806	-0-	34	1	10567	3	Y	860	814	1			97
							946	9									
08	14353	X	9403	-0-	-4950	-0-	31	1	8403	3	Y	878	891	1			84
							3	4	966	9							
09	13440	X	9882	-0-	-3558	-0-	29	1	9009	3	Y	767	818	1	4	8	29
							844	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
04	14460	X	11306	-0-	-3154	-0-	33	1	9093	3	Y	1982	1943	0	22	8	92
							2180	9									
05	14942	X	11940	-0-	-3002	-0-	34	1	9621	3	Y	2077	2021	0	8	8	140
							2285	9									
06	14460	X	10663	-0-	-3797	-0-	31	1	8611	3	Y	1837	1855	0	2	8	120
							2021	9									
07	10354	X	10210	-0-	-144	-0-	32	1	8371	3	Y	1643	1639	0	14	8	110
							1807	9									
08	10354	X	9821	-0-	-533	-0-	36	1	7973	3	Y	1647	1641	0	2	8	114
							1812	9									
*09	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	49	1	8254	3	Y	1603	1586	0	17	8	114
							1763	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
04	19530	X	15310	-0-	-4220	-0-	44	1	12286	3	Y	2709	2676	0			128
							2980	9									
05	19623	X	16579	-0-	-3044	-0-	47	1	13493	3	Y	2763	2704	0			187
							3039	9									
06	18990	X	14979	-0-	-4011	-0-	45	1	12287	3	Y	2406	2435	0			158
							2647	9									
07	14322	X	13922	-0-	-400	-0-	44	1	11465	3	Y	2194	2204	0			148
							2413	9									
08	14322	X	12145	-0-	-2177	-0-	44	1	9729	3	Y	2156	2154	0			150
							2372	9									
09	13860	X	11357	-0-	-2503	-0-	54	1	9093	3	Y	2009	2015	0			144
							2210	9									

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
04	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	3	31	0			46
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	9					55
06	9480	X	1181	-0-	-8299	-0-	192	1	715	3	Y	248	115	0			188
							1	4	273	9							
07	5177	X	2374	-0-	-2803	-0-	344	1	1162	3	Y	789	831	0			146
							868	9									
08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	486	1	1323	3	Y	-0-	146	0			-0-
*09	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	286	1	1280	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	49800	X	42612	-0-	-7188	-0-	236	1	40366	3	Y	1827	1876	0			60
							2010	9									
05	51460	X	40768	-0-	-10692	-0-	419	1	38408	3	Y	1761	1758	0			63
							4	4	1937	9							
06	46650	X	23813	-0-	-22837	-0-	96	1	22515	3	Y	1080	1087	0			56
							14	4	1188	9							
07	43865	X	28806	-0-	-15059	-0-	91	1	26920	3	Y	1614	1586	0			84
							20	4	1775	9							
08	43865	X	32942	-0-	-10923	-0-	100	1	30578	3	Y	2050	2041	0	9	8	84
							9	4	2255	9							
09	42450	X	30738	-0-	-11712	-0-	85	1	29701	3	Y	863	867	0			50
							3	4	949	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
04	73860	X	37045	-0-	-36815	-0-	208	1	35583	3	Y	1140	1201	0			47
							1254	9									
05	73408	X	53757	-0-	-19651	-0-	560	1	51279	3	Y	1740	1709	0			78
							4	4	1914	9							
06	64920	X	27652	-0-	-37268	-0-	113	1	26489	3	Y	940	951	0			67
							16	4	1034	9							
07	64015	X	15482	-0-	-48533	-0-	49	1	14519	3	Y	821	822	0			66
							11	4	903	9							
08	64015	X	24599	-0-	-39416	-0-	78	1	23620	3	Y	813	833	0			46
							7	4	894	9							
09	52020	X	29786	-0-	-22234	-0-	83	1	28886	3	Y	740	743	0			43
							3	4	814	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
04	41150	X	41150	-0-	-0-	-0-	34	1	38545	3	Y	2337	2356	0			44
							2571	9									
05	24304	X	8452	-0-	-15852	-0-	23	1	7851	3	Y	525	544	0			25
							578	9									
06	37770	X	-0-	-0-	-37770	-0-					Y	122	114	0			33
07	42377	X	22028	-0-	-20349	-0-	9	1	19413	3	Y	2368	2375	0			26
							1	4	2605	9							
08	42377	X	28210	-0-	-14167	-0-	19	1	26213	3	Y	1796	1796	0			26
							2	4	1976	9							
09	41010	X	32873	-0-	-8137	-0-	22	1	31905	3	Y	836	853	0			9
							26	4	920	9							

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
04	17580	X	14484	-0-	-3096	-0-	33	1	12019	3	Y	2211	2270	1			117
							2432	9									
05	18383	X	16102	-0-	-2281	-0-	38	1	13657	3	Y	2188	2183	1			122
							2407	9									
06	17790	X	15625	-0-	-2165	-0-	28	1	13108	3	Y	2263	2157	1			228
							2489	9									
07	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	32	1	13566	3	Y	1969	2114	1			83
							2166	9									
08	15717	X	15145	-0-	-572	-0-	36	1	13164	3	Y	1765	1718	1			130
							3	4	1942	9							
09	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					Y	NO RPT					130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	20550 X	16232	-0-	-4318	-0-	37	1	13460	3	Y	2486	2531	1			131
						2735	9									
05	21235 X	17724	-0-	-3511	-0-	42	1	15082	3	Y	2364	2364	1			131
						2600	9									
06	18750 X	16591	-0-	-2159	-0-	30	1	14046	3	Y	2286	2186	1			231
						2515	9									
07	17329 X	16774	-0-	-555	-0-	34	1	14522	3	Y	2016	2162	1			85
						2218	9									
08	17329 X	15978	-0-	-1351	-0-	37	1	13676	3	Y	2056	1989	1			152
						3	4	2262	9							
09	16770 X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					Y	NO RPT					152

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
04	17730 X	13760	-0-	-3970	-0-	31	1	11231	3	Y	2271	2317	1			120
						2498	9									
05	18321 X	15339	-0-	-2982	-0-	36	1	12785	3	Y	2289	2282	1			127
						2518	9									
06	16350 X	14228	-0-	-2122	-0-	25	1	11892	3	Y	2101	2016	1			212
						2311	9									
07	15996 X	13779	-0-	-2217	-0-	27	1	11730	3	Y	1838	1972	1			78
						2022	9									
08	15996 X	14859	-0-	-1137	-0-	34	1	12322	3	Y	2274	2184	1			168
						2	4	2501	9							
09	14850 X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					Y	NO RPT					168

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
04	10170 X	5337	-0-	-4833	-0-	16	1	2307	3	Y	2740	2761	1			67
						3014	9									
05	10509 X	10411	-0-	-98	-0-	32	1	7625	3	Y	2504	2456	1			115
						2754	9									
06	10170 X	7657	-0-	-2513	-0-	114	1	5430	3	Y	1921	1940	1			96
						2113	9									
07	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	31	1	9305	3	Y	1685	1702	1			79
						1854	9									
08	8866 X	4728	-0-	-4138	-0-	11	1	2800	3	Y	1743	1751	1			71
						1917	9									
09	8580 X	3495	-0-	-5085	-0-	8	1	1750	3	Y	1579	1558	1			92
						1737	9									

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
04	50040 X	44407	-0-	-5633	-0-	249	1	42680	3	Y	1344	1376	0			56
						1478	9									
05	51336 X	43231	-0-	-8105	-0-	450	1	41240	3	Y	1397	1391	0			62
						4	4	1537	9							
06	49260 X	27611	-0-	-21649	-0-	113	1	26709	3	Y	702	714	0			50
						17	4	772	9							
07	47151 X	42888	-0-	-4263	-0-	140	1	41712	3	Y	913	890	0			73
						32	4	1004	9							
08	47151 X	32967	-0-	-14184	-0-	105	1	31955	3	Y	815	842	0			46
						10	4	897	9							
09	44400 X	34163	-0-	-10237	-0-	95	1	33283	3	Y	710	715	0			41
						4	4	781	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	2	64	0			91
05	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	47					138
06	13050	X	2660	-0-	-10390	-0-	512	1	1906	3	Y	219	191	0			166
							1	4	241	9							
07	8897	X	7901	-0-	-996	-0-	1539	1	5179	3	Y	1074	1041	0			199
							2	4	1181	9							
08	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	1285	1	3498	3	Y	1668	1581	0			286
							1	4	1835	9							
*09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	609	1	2731	3	Y	1409	1425	0			270
							1	4	1550	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
04	12060	X	8207	-0-	-3853	-0-	19	1	6700	3	Y	1353	1342	1			40
							1488	9									
05	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
06	10260	X	292	-0-	-9968	-0-	3	1	197	3	Y	84	79	1			5
							92	9									
07	8091	X	4053	-0-	-4038	-0-	60	1	3540	3	Y	412	396	1			21
							453	9									
08	8091	X	5197	-0-	-2894	-0-	81	1	4494	3	Y	565	566	1			20
							622	9									
09	7830	X	6494	-0-	-1336	-0-	117	1	5834	3	Y	494	487	1			27
							543	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
04	38550	X	14154	-0-	-24396	-0-	39	1	12648	3	Y	1334	1318	0	1	1	17
							1467	9									
05	39835	X	17372	-0-	-22463	-0-	55	1	15231	3	Y	1889	1870	0			36
							8	4	2078	9							
06	38550	X	19656	-0-	-18894	-0-	24	1	18593	3	Y	935	949	0			22
							10	4	1029	9							
07	25048	X	13923	-0-	-11125	-0-	16	1	13277	3	Y	571	583	0			10
							2	4	628	9							
08	17360	X	17190	-0-	-170	-0-	21	1	16537	3	Y	570	571	0			9
							5	4	627	9							
09	19650	X	18721	-0-	-929	-0-	22	1	17947	3	Y	675	661	0	12	1	11
							9	4	743	9							

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
04	22440	X	19569	-0-	-2871	-0-	375	1	18270	3	Y	840	876	0			48
							924	9									
05	24304	X	15382	-0-	-8922	-0-	230	1	14264	3	Y	807	783	0			72
							888	9									
06	23520	X	16643	-0-	-6877	-0-	256	1	15709	3	Y	616	644	0			44
							678	9									
07	24304	X	18907	-0-	-5397	-0-	305	1	17803	3	Y	726	720	0			50
							799	9									
08	20212	X	14940	-0-	-5272	-0-	234	1	13930	3	Y	705	713	0			42
							776	9									
09	19560	X	16240	-0-	-3320	-0-	281	1	15279	3	Y	618	610	0			50
							680	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	12360	X	7842	-0-	-4518	-0-	111	1	7094	3	Y	579	582	0			18
							637	9									
05	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	187	1	14249	3	Y	502	505	0			15
							1	4	552	9							
06	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	186	1	14142	3	Y	450	444	0			21
							495	9									
07	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	315	1	12212	3	Y	460	460	0	4	8	17
							3	4	506	9							
08	15004	X	12819	-0-	-2185	-0-	386	1	11927	3	Y	459	451	0	2	8	23
							1	4	505	9							
*09	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	757	1	13992	3	Y	388	394	0			17
							5	4	427	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	128	1	8220	3	Y	1995	1982	0			92
							2195	9									
05	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-	92	0			-0-
06	0	W	458	-0-	458	458	10	1	307	3	Y	128	116	0			12
							141	9									
07	9579	X	42	-0-	-9537	-0-	9	3	33	9	Y	30	39	0			3
08	9579	X	1555	-0-	-8024	-0-	25	1	1154	3	Y	342	327	0			18
							376	9									
09	9270	X	7920	-0-	-1350	-0-	113	1	5328	3	Y	2252	2205	0			65
							2	4	2477	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

04	12510	X	12462	-0-	-48	-0-	159	1	10205	3	Y	1907	1894	0			88
							2098	9									
05	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-	88	0			-0-
*06	2085	X	-0-	-0-	-2085	-0-					Y	-0-					-0-
*07	11718	X	43	-0-	-11675	-0-	8	3	35	9	Y	32	29	0			3
*08	11718	X	1273	-0-	-10445	-0-	24	1	1071	3	Y	162	156	0			9
							178	9									
*09	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	209	1	9867	3	Y	2219	2164	0			64
							3	4	2441	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

04	20100	X	18227	-0-	-1873	-0-	63	1	16109	3	Y	1868	1853	0			41
							2055	9									
05	20150	X	18843	-0-	-1307	-0-	64	1	16720	3	Y	1870	1873	0			38
							2	4	2057	9							
06	19500	X	18053	-0-	-1447	-0-	58	1	16021	3	Y	1794	1775	0	15	8	42
							1	4	1973	9							
07	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	51	1	15820	3	Y	1703	1697	0			48
							11	4	1873	9							
08	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	58	1	16309	3	Y	1685	1692	0			41
							3	4	1854	9							
*09	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	64	1	15510	3	Y	1681	1674	0			48
							1849	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59370	X	43377	-0-	-15993	-0-	35	1	40313	3	Y	2754	2785	0			52
							3029	9									
05	61349	X	-0-	-0-	-61349	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
06	56430	X	8943	-0-	-47487	-0-	23	1	7819	3	Y	981	713	0	3	8	265
							22	4	1079	9							
07	48391	X	19991	-0-	-28400	-0-	8	1	18353	3	Y	1481	1730	0			16
							1	4	1629	9							
08	48391	X	17965	-0-	-30426	-0-	12	1	16617	3	Y	1213	1211	0			18
							2	4	1334	9							
09	43380	X	16069	-0-	-27311	-0-	10	1	14939	3	Y	1007	1014	0			11
							12	4	1108	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13590	X	12433	-0-	-1157	-0-	146	1	9372	3	Y	2650	2633	0			123
							2915	9									
05	14043	X	11551	-0-	-2492	-0-	224	1	8614	3	Y	2466	2384	0			205
							2713	9									
06	13290	X	7560	-0-	-5730	-0-	156	1	4541	3	Y	2602	2561	0			246
							1	4	2862	9							
07	10509	X	8530	-0-	-1979	-0-	156	1	3943	3	Y	4022	3921	0			347
							7	4	4424	9							
08	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	160	1	7230	3	Y	6633	6628	0			352
							1	4	7296	9							
*09	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	180	1	8502	3	Y	7451	7589	0			214
							2	4	8196	9							

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33180	X	14881	-0-	-18299	-0-	44	1	14144	3	Y	630	637	0	14	1	8
							693	9									
05	30876	X	16270	-0-	-14606	-0-	55	1	15318	3	Y	808	801	0			15
							8	4	889	9							
06	18360	X	16417	-0-	-1943	-0-	21	1	15625	3	Y	693	692	0			16
							9	4	762	9							
07	18600	X	11466	-0-	-7134	-0-	13	1	10972	3	Y	435	443	0			8
							2	4	479	9							
08	16275	X	15261	-0-	-1014	-0-	18	1	14789	3	Y	409	411	0			6
							4	4	450	9							
09	16410	X	8245	-0-	-8165	-0-	10	1	7833	3	Y	362	354	0	8	1	6
							4	4	398	9							

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
04	14790	X	4780	-0-	-10010	-0-	22	1	3826	3	Y	847	904	0			18
							932	9									
05	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
06	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-					-0-
07	11532	X	494	-0-	-11038	-0-	6	1	266	3	Y	202	135	0	58	1	9
							222	9									
08	11532	X	9835	-0-	-1697	-0-	177	1	7894	3	Y	1604	1580	0			33
							1764	9									
*09	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	222	1	7442	3	Y	586	606	0			13
							1	4	645	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	15720 X	6533	-0-	-9187	-0-	31	1	5467	3	Y	941	999	0			20
						1035	9									
05	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
06	14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	-0-					-0-
07	11594 X	387	-0-	-11207	-0-	5	1	235	3	Y	134	90	0	38	1	6
						147	9									
08	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	219	1	9746	3	Y	1762	1732	0			36
						1938	9									
*09	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	231	1	7722	3	Y	1211	1219	0			28
						2	4	1332	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
04	11400 X	6063	-0-	-5337	-0-	29	1	5167	3	Y	788	819	0			17
						867	9									
05	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
06	12390 X	3188	-0-	-9202	-0-	52	1	2746	3	Y	354	30	0	306	1	18
						1	4	389	9							
07	15133 X	15133	-0-	-0-	-0-	281	1	12921	3	Y	1747	1173	0	517	1	75
						9	4	1922	9							
08	15311 X	15311	-0-	-0-	-0-	301	1	13408	3	Y	1456	1501	0			30
						1602	9									
*09	14754 X	14754	-0-	-0-	-0-	392	1	13128	3	Y	1119	1124	0			25
						3	4	1231	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
04	15720 X	-0-	-0-	-15720	-0-					Y	-0-					-0-
05	19691 X	19691	-0-	-0-	-0-	26	1	17767	3	Y	1711	1689	0			22
						16	4	1882	9							
06	15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	22	1	13845	3	Y	1087	1086	0			23
						9	4	1196	9							
07	17627 X	17627	-0-	-0-	-0-	27	1	16251	3	Y	1226	1224	0			25
						1349	9									
08	19685 X	19030	-0-	-655	-0-	32	1	17703	3	Y	1173	1140	0	32	8	26
						5	4	1290	9							
09	19050 X	17063	-0-	-1987	-0-	31	1	15786	3	Y	1133	1141	0			18
						1246	9									

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
04	16110 X	9404	-0-	-6706	-0-	146	1	8539	3	Y	654	657	0			20
						719	9									
05	19873 X	19873	-0-	-0-	-0-	248	1	18956	3	Y	607	609	0			18
						1	4	668	9							
06	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	245	1	18621	3	Y	553	546	0			25
						608	9									
07	18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	455	1	17672	3	Y	543	548	0			20
						4	4	597	9							
08	19871 X	18838	-0-	-1033	-0-	572	1	17679	3	Y	533	526	0			27
						1	4	586	9							
09	19470 X	16181	-0-	-3289	-0-	805	1	14873	3	Y	453	461	0			19
						5	4	498	9							

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480 X	3461	-0-	-19	-0-	2937	3	524	9	N	476	174	1			800
05	3937 X	3515	-0-	-422	-0-	3014	3	501	9	N	455	898	1			357
06	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	3568	3	539	9	N	490	531	1			316
07	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	3505	3	539	9	N	490	335	1			471
08	3751 X	3089	-0-	-662	-0-	2659	3	430	9	N	391	671	1			191
09	3750 X	2959	-0-	-791	-0-	2538	3	421	9	N	383	293	1			281

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18917	X	9304	-0-	-9613	-0-	43	1	7635	3	Y	1478	1497	0			32
							1626	9									
05	11935	X	10559	-0-	-1376	-0-	131	1	8955	3	Y	1336	1279	0			89
							3	4	1470	9							
06	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	169	1	8936	3	Y	1687	144	0	1546	1	86
							2	4	1856	9							
07	9393	X	8661	-0-	-732	-0-	155	1	7133	3	Y	1244	835	0	441	1	54
							5	4	1368	9							
08	9393	X	7525	-0-	-1868	-0-	139	1	6191	3	Y	1086	1118	0			22
							1195	9									
09	9090	X	7612	-0-	-1478	-0-	181	1	6068	3	Y	1238	1232	0			28
							1	4	1362	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	1722	-0-	-2328	-0-	142	1	293	3	Y	1170	1161	0			54
							1287	9									
05	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	237	1	9109	3	Y	1139	1098	0			95
							1253	9									
06	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	284	1	8308	3	Y	706	734	0			67
							2	4	777	9							
07	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	179	1	4522	3	Y	663	673	0			57
							8	4	729	9							
08	10602	X	5089	-0-	-5513	-0-	86	1	3876	3	Y	1024	1023	0	4	8	54
							1	4	1126	9							
09	10260	X	7678	-0-	-2582	-0-	145	1	6840	3	Y	628	664	0			18
							2	4	691	9							

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
04	13500	X	11599	-0-	-1901	-0-	32	1	9001	3	Y	2333	2311	0			110
							2566	9									
05	13950	X	12201	-0-	-1749	-0-	34	1	9530	3	Y	2397	2345	0			162
							2637	9									
06	13500	X	11555	-0-	-1945	-0-	33	1	9120	3	Y	2184	2203	0			143
							2402	9									
07	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	37	1	9565	3	Y	2060	2064	0			139
							2266	9									
08	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	37	1	8142	3	Y	2022	2021	0			140
							2224	9									
09	9930	X	9683	-0-	-247	-0-	46	1	7638	3	Y	1817	1826	0			131
							1999	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	2	28	0			41
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	7					48
06	9900	X	1016	-0-	-8884	-0-	176	1	657	3	Y	165	88	0			125
							1	4	182	9							
07	6386	X	4593	-0-	-1793	-0-	842	1	2836	3	Y	831	802	0			154
							1	4	914	9							
08	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	1259	1	3429	3	Y	1400	1314	0			240
							1	4	1540	9							
*09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	855	1	3831	3	Y	1210	1218	0			232
							2	4	1331	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17310	X	15721	-0-	-1589	-0-	73	1	12909	3	Y	2490	2540	0			54
							2739	9									
05	17887	X	8377	-0-	-9510	-0-	104	1	7069	3	Y	1093	1074	0			73
							2	4	1202	9							
06	17310	X	-0-	-0-	-17310	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
07	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	-0-					-0-
08	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	288	1	12852	3	Y	2650	2595	0			55
							2915	9									
09	14160	X	9009	-0-	-5151	-0-	201	1	6725	3	Y	1893	1905	0			43
							1	4	2082	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19500	X	14534	-0-	-4966	-0-	67	1	11769	3	Y	2453	2473	0			53
							2698	9									
05	20150	X	10584	-0-	-9566	-0-	122	1	8348	3	Y	1920	1845	0			128
							2	4	2112	9							
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	128	1			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	13421	-0-	13421	13421	202	1	9037	3	Y	3802	3723	0			79
							4182	9									
09	0	W	11379	-0-	11379	24800	271	1	9054	3	Y	1865	1902	0			42
							2	4	2052	9							

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
04	15990	X	13748	-0-	-2242	-0-	64	1	11188	3	Y	2269	2310	0			49
							2496	9									
05	15190	X	8789	-0-	-6401	-0-	108	1	7353	3	Y	1205	1154	0	21	8	79
							2	4	1326	9							
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	79	1	5	8	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
08	0	W	11726	-0-	11726	11726	199	1	8855	3	Y	2429	2365	0	14	8	50
							2672	9									
09	0	W	8591	-0-	8591	20317	168	1	5607	3	Y	2559	2541	0	10	8	58
							1	4	2815	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
04	21900	X	19262	-0-	-2638	-0-	87	1	17042	3	Y	1939	1896	1			71
							2133	9									
05	22630	X	19107	-0-	-3523	-0-	88	1	16913	3	Y	1914	1924	1			61
							1	4	2105	9							
06	20670	X	17915	-0-	-2755	-0-	32	1	16160	3	Y	1551	1555	1			57
							17	4	1706	9							
07	18600	X	17623	-0-	-977	-0-	50	1	15596	3	Y	1730	1737	1			50
							74	4	1903	9							
08	19032	X	19032	-0-	-0-	-0-	58	1	17065	3	Y	1733	1695	1	1	8	87
							3	4	1906	9							
09	18000	X	17507	-0-	-493	-0-	38	1	15716	3	Y	1593	1637	1			43
							1	4	1752	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	19650	X	16310	-0-	-3340	-0-	76	1	14823	3	Y	1283	1256	1			47
							1411	9									
05	20305	X	16490	-0-	-3815	-0-	78	1	15004	3	Y	1280	1286	1			41
							1408	9									
06	0	W	16022	-0-	16022	16022	29	1	14668	3	Y	1191	1188	1			44
							15	4	1310	9							
07	0	W	15701	-0-	15701	31723	45	1	14302	3	Y	1169	1179	1			34
							68	4	1286	9							
08	0	W	15310	-0-	15310	47033	48	1	14011	3	Y	1135	1112	1			57
							2	4	1249	9							
*09	62540	X	15507	-0-	-47033	-0-	34	1	14251	3	Y	1110	1137	1			30
							1	4	1221	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
04	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	44	1	8611	3	Y	794	777	1			29
							873	9									
05	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	45	1	8586	3	Y	832	790	1	46	8	25
							915	9									
06	0	W	9353	-0-	9353	9353	17	1	8439	3	Y	807	786	1	17	8	29
							9	4	888	9							
07	0	W	9536	-0-	9536	18889	27	1	8584	3	Y	804	801	1	9	8	23
							41	4	884	9							
08	0	W	9788	-0-	9788	28677	30	1	8866	3	Y	810	756	1	38	8	39
							1	4	891	9							
*09	37996	X	9319	-0-	-28677	-0-	20	1	8451	3	Y	771	772	1	17	8	21
							848	9									

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
04	11970	X	606	-0-	-11364	-0-	1	1	542	3	Y	57	56	0			1
							63	9									
05	18017	X	18017	-0-	-0-	-0-	24	1	16403	3	Y	1432	1414	0			19
							15	4	1575	9							
06	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	24	1	15014	3	Y	807	809	0			17
							9	4	888	9							
07	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	28	1	17117	3	Y	984	981	0			20
							1082	9									
08	20966	X	20966	-0-	-0-	-0-	35	1	19668	3	Y	1144	1107	0	32	8	25
							5	4	1258	9							
*09	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	31	1	16223	3	Y	1155	1161	0			19
							1271	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4232	X	2326	-0-	-1906	-0-	5	1	1981	3	Y	309	304	0			5
							340	9									
05	20937	X	20937	-0-	-0-	-0-	27	1	17980	3	Y	2649	2619	0			35
							16	4	2914	9							
06	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	26	1	16112	3	Y	2795	2770	0			60
							10	4	3075	9							
07	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	27	1	16750	3	Y	734	779	0			15
							807	9									
08	16482	X	16482	-0-	-0-	-0-	29	1	15932	3	Y	470	444	0	31	8	10
							4	4	517	9							
*09	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	33	1	16920	3	Y	501	503	0			8
							551	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	46	1	2208	3	Y	238	122	1			275
							262	9									
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	122	1	3464	3	Y	302	438	1			139
							332	9									
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	99	1	3596	3	Y	269	328	1			80
							296	9									
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	43	1	2671	3	Y	216	207	1			89
							238	9									
08	3689	X	2579	-0-	-1110	-0-	47	1	2327	3	Y	186	188	1			87
							205	9									
09	3570	X	3203	-0-	-367	-0-	212	1	2726	3	Y	241	206	1			122
							265	9									

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

04	2460	X	2143	-0-	-317	-0-	1832	3	311	9	N	283	173	1			503
05	2480	X	2107	-0-	-373	-0-	1832	3	275	9	N	250	342	1			411
06	2340	X	2023	-0-	-317	-0-	1741	3	282	9	N	256	535	1			132
07	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	1852	3	286	9	N	260	162	1			230
08	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	1805	3	261	9	N	237	355	1			112
*09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1898	3	277	9	N	252	282	1			82

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

04	12660	X	11490	-0-	-1170	-0-	25	1	8972	3	Y	2266	2209	1	13	8	66
							2493	9									
05	12524	X	9953	-0-	-2571	-0-	104	1	8105	3	Y	1585	1585	1			66
							1744	9									
06	11520	X	9725	-0-	-1795	-0-	99	1	8029	3	Y	1452	1430	1	2	8	86
							1597	9									
07	11067	X	8064	-0-	-3003	-0-	113	1	6592	3	Y	1235	1222	1	38	8	61
							1359	9									
08	11067	X	6715	-0-	-4352	-0-	98	1	5466	3	Y	1046	1028	1	43	8	36
							1151	9									
09	10710	X	6242	-0-	-4468	-0-	104	1	5171	3	Y	879	830	1	38	8	47
							967	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

04	10740	X	5368	-0-	-5372	-0-	39	1	3650	3	Y	1526	1512	1			45
							1679	9									
05	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	176	1	13755	3	Y	1567	1546	1	1	8	65
							1724	9									
06	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	169	1	13697	3	Y	1522	1483	1	15	8	89
							1674	9									
07	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	204	1	11888	3	Y	1344	1365	1			68
							1	4	1478	9							
08	15438	X	10959	-0-	-4479	-0-	165	1	9224	3	Y	1427	1415	1	30	8	50
							1570	9									
09	14940	X	9968	-0-	-4972	-0-	167	1	8365	3	Y	1305	1283	1			72
							1436	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	11400	X	10154	-0-	-1246	-0-	23	1	8097	3	Y	1849	1835	1			54
							2034	9									
05	11780	X	10831	-0-	-949	-0-	111	1	8596	3	Y	1931	1905	1			80
							2124	9									
06	11400	X	11152	-0-	-248	-0-	112	1	9038	3	Y	1820	1792	1			108
							2002	9									
07	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	149	1	8678	3	Y	1623	1648	1			83
							1	4	1785	9							
08	10416	X	10285	-0-	-131	-0-	142	1	7913	3	Y	2027	2009	1	30	8	71
							2230	9									
09	10080	X	8628	-0-	-1452	-0-	131	1	6568	3	Y	1754	1728	1			97
							1929	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

04	22710	X	16082	-0-	-6628	-0-	38	1	13662	3	Y	2165	2132	1			64
							2382	9									
05	21235	X	9032	-0-	-12203	-0-	100	1	7768	3	Y	1058	1078	1			44
							1164	9									
06	17370	X	170	-0-	-17200	-0-	47	3	123	9	Y	112	149	1			7
07	16647	X	5836	-0-	-10811	-0-	90	1	5272	3	Y	431	416	1			22
							474	9									
08	16647	X	7915	-0-	-8732	-0-	134	1	7531	3	Y	227	241	1			8
							250	9									
09	16080	X	8963	-0-	-7117	-0-	169	1	8394	3	Y	364	352	1			20
							400	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

04	20880	X	15983	-0-	-4897	-0-	38	1	13452	3	Y	2266	2230	1			67
							2493	9									
05	0	W	9869	-0-	9869	9869	108	1	8415	3	Y	1224	1240	1			51
							1346	9									
06	17670	X	141	-0-	-17529	-0-	24	3	117	9	Y	106	151	1			6
07	15469	X	8185	-0-	-7284	-0-	128	1	7470	3	Y	533	512	1			27
							1	4	586	9							
08	15469	X	15224	-0-	-245	-0-	257	1	14320	3	Y	588	594	1			21
							647	9									
*09	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	313	1	15654	3	Y	1019	984	1			56
							1121	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

04	17730	X	12916	-0-	-4814	-0-	30	1	10617	3	Y	2063	2095	1			109
							2269	9									
05	18321	X	13214	-0-	-5107	-0-	30	1	10950	3	Y	2031	2027	1			113
							2234	9									
06	14250	X	12951	-0-	-1299	-0-	23	1	11001	3	Y	1752	1688	1			177
							1927	9									
07	14384	X	13335	-0-	-1049	-0-	26	1	11195	3	Y	1922	2018	1			81
							2114	9									
08	14384	X	12618	-0-	-1766	-0-	28	1	10445	3	Y	1948	1885	1			144
							2	4	2143	9							
09	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					144

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	28860	X	24485	-0-	-4375	-0-	113	1	21957	3	Y	2195	2150	1			80
							2415	9									
05	29822	X	26029	-0-	-3793	-0-	122	1	23482	3	Y	2204	2214	1			70
							1	4	2424	9							
06	27450	X	22243	-0-	-5207	-0-	40	1	19916	3	Y	2061	2055	1			76
							20	4	2267	9							
07	25358	X	22114	-0-	-3244	-0-	63	1	19868	3	Y	1898	1919	1			55
							95	4	2088	9							
08	25358	X	23141	-0-	-2217	-0-	71	1	20923	3	Y	1949	1906	1			98
							3	4	2144	9							
09	24540	X	20936	-0-	-3604	-0-	46	1	18916	3	Y	1794	1843	1			49
							1	4	1973	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

04	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	31	1	10172	3	Y	1349	1419	1			164
							1484	9									
05	11470	X	9962	-0-	-1508	-0-	25	1	8537	3	Y	1271	1308	1			127
							2	4	1398	9							
06	11100	X	10707	-0-	-393	-0-	27	1	9386	3	Y	1176	1230	1			73
							1294	9									
07	12090	X	8711	-0-	-3379	-0-	23	1	7271	3	Y	1288	1215	1			146
							1417	9									
08	12090	X	9287	-0-	-2803	-0-	29	1	7876	3	Y	1254	1280	1			120
							3	4	1379	9							
09	11700	X	9993	-0-	-1707	-0-	29	1	8810	3	Y	1049	1128	1	1	8	40
							1154	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

04	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	572	518	1			587
05	10137	X	1261	-0-	-8876	-0-	566	1	461	3	Y	213	625	1			175
							234	9									
06	9810	X	1738	-0-	-8072	-0-	862	1	514	3	Y	329	171	1			333
							362	9									
07	7471	X	1550	-0-	-5921	-0-	1169	1	329	3	Y	47	346	1			34
							52	9									
08	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	875	1	568	3	Y	45	59	1			20
							50	9									
09	1740	X	1220	-0-	-520	-0-	448	1	199	3	Y	521	422	1			119
							573	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

04	22350	X	20037	-0-	-2313	-0-	68	1	17333	3	Y	2396	2375	0			53
							2636	9									
05	23095	X	20260	-0-	-2835	-0-	68	1	17739	3	Y	2228	2204	0	33	8	44
							2	4	2451	9							
06	21810	X	19617	-0-	-2193	-0-	63	1	17442	3	Y	1919	1918	0			45
							1	4	2111	9							
07	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	57	1	17465	3	Y	1932	1922	0			55
							12	4	2125	9							
08	19983	X	19983	-0-	-0-	-0-	63	1	17872	3	Y	1859	1868	0			46
							3	4	2045	9							
*09	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	69	1	16635	3	Y	1832	1825	0			53
							2015	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	20580	X	19362	-0-	-1218	-0-	73	1	16860	3	Y	2208	2211	0			64
							2429	9									
05	21266	X	20403	-0-	-863	-0-	68	1	17981	3	Y	2139	2104	0			99
							1	4	2353	9							
06	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	62	1	20726	3	Y	2013	2033	0			79
							37	4	2214	9							
07	23893	X	23893	-0-	-0-	-0-	61	1	21852	3	Y	1795	1808	0			66
							5	4	1975	9							
08	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	61	1	16834	3	Y	1680	1689	0			57
							1	4	1848	9							
09	17430	X	16142	-0-	-1288	-0-	53	1	14364	3	Y	1558	1583	0			32
							11	4	1714	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
04	10170	X	8072	-0-	-2098	-0-	22	1	7001	3	Y	954	1003	1			116
							1049	9									
05	10385	X	8000	-0-	-2385	-0-	21	1	6852	3	Y	1023	1037	1			102
							2	4	1125	9							
06	8970	X	7819	-0-	-1151	-0-	20	1	6919	3	Y	800	852	1			50
							880	9									
07	9269	X	7405	-0-	-1864	-0-	21	1	6601	3	Y	712	681	1			81
							783	9									
08	9114	X	6551	-0-	-2563	-0-	21	1	5633	3	Y	814	817	1			78
							2	4	895	9							
09	8070	X	6629	-0-	-1441	-0-	19	1	5886	3	Y	658	709	1	2	8	25
							724	9									

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
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	1	38	1			-0-
05	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	1173	1	6280	3	Y	498	464	1			34
							28	4	548	9							
06	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	182	1	7463	3	Y	856	841	1			49
							942	9									
07	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	188	1	7175	3	Y	722	706	1	2	8	63
							794	9									
08	8029	X	7601	-0-	-428	-0-	207	1	6541	3	Y	769	759	1	2	8	71
							7	4	846	9							
09	8190	X	6140	-0-	-2050	-0-	174	1	5289	3	Y	615	647	1	1	8	38
							677	9									

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
04	20910	X	9214	-0-	-11696	-0-	62	1	8557	3	Y	541	596	0			83
							595	9									
05	21607	X	9619	-0-	-11988	-0-	58	1	8603	3	Y	871	840	0			114
							958	9									
06	20910	X	10312	-0-	-10598	-0-	61	1	9522	3	Y	663	694	0			83
							729	9									
07	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	213	1	12251	3	Y	663	637	0			109
							729	9									
08	10416	X	9552	-0-	-864	-0-	59	1	9200	3	Y	266	338	0	1	8	36
							293	9									
09	10320	X	6608	-0-	-3712	-0-	38	1	5807	3	Y	694	625	0	3	8	102
							763	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	7050	X	5622	-0-	-1428	-0-	5270	3	352	9	N	320					850
05	7285	X	5132	-0-	-2153	-0-	4859	3	273	9	N	248	701	1			397
06	7050	X	3900	-0-	-3150	-0-	3710	3	190	9	N	173	345	1			225
07	6975	X	5364	-0-	-1611	-0-	5129	3	235	9	N	214	339	1			100
08	5983	X	5177	-0-	-806	-0-	5002	3	175	9	N	159					259
09	5610	X	5226	-0-	-384	-0-	5000	3	226	9	N	205	321	1			143

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

04	4320	X	3996	-0-	-324	-0-	3700	3	296	9	N	269					759
05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6443	3	277	9	N	252	712	1			299
06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	6784	3	270	9	N	245	333	1			211
07	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	6867	3	304	9	N	276	343	1			144
08	6727	X	6019	-0-	-708	-0-	5844	3	175	9	N	159	167	1			136
09	7050	X	6130	-0-	-920	-0-	5913	3	217	9	N	197	158	1			175

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	22	22	0			1
05	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	116	1	8830	3	Y	564	548	0			17
							1	4	620	9							
06	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	118	1	8925	3	Y	515	508	0			24
							567	9									
07	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	203	1	7902	3	Y	485	491	0			18
							2	4	534	9							
08	9579	X	5999	-0-	-3580	-0-	179	1	5530	3	Y	264	269	0			13
							290	9									
09	9600	X	4576	-0-	-5024	-0-	227	1	4184	3	Y	148	155	0			6
							2	4	163	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	1058	1065	0			99
05	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	439	1	6207	3	Y	1720	1704	0			115
							1	4	1892	9							
06	4560	X	4460	-0-	-100	-0-	250	1	3446	3	Y	694	724	0			85
							1	4	763	9							
07	10974	X	8468	-0-	-2506	-0-	302	1	7069	3	Y	995	966	0			114
							2	4	1095	9							
08	9331	X	5639	-0-	-3692	-0-	218	1	4367	3	Y	957	984	0	1	8	86
							1	4	1053	9							
09	8250	X	4355	-0-	-3895	-0-	150	1	3380	3	Y	744	555	0	22	3	252
							7	4	818	9			1	8			

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	1347	1320	0			126
05	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	635	1	8959	3	Y	1952	1948	0			130
							2	4	2147	9							
06	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	576	1	7973	3	Y	1160	1148	0			142
							1	4	1276	9							
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	291	1	6817	3	Y	790	842	0			90
							2	4	869	9							
08	9827	X	6971	-0-	-2856	-0-	277	1	5546	3	Y	1043	1037	0	2	8	94
							1	4	1147	9							
09	9510	X	138	-0-	-9372	-0-	4	1	79	3	Y	50	124	0	1	3	16
							55	9					3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	4890	X	3106	-0-	-1784	-0-	172	1	694	3	Y	2036	2028	0			190
							2240	9									
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	303	1	4294	3	Y	631	779	0			42
							1	4	694	9							
06	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	408	1	5630	3	Y	1747	1575	0			214
							1	4	1922	9							
07	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	202	1	4758	3	Y	1179	1258	0			135
							1	4	1297	9							
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	162	1	3240	3	Y	1364	1368	0	9	8	122
							1	4	1500	9							
09	4170	X	1310	-0-	-2860	-0-	30	1	674	3	Y	549	459	0	16	3	181
							2	4	604	9			15	8			

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
04	7020	X	5566	-0-	-1454	-0-	121	1	4116	3	Y	1208	1218	0			37
							1329	9									
05	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	211	1	16101	3	Y	1323	1320	0			40
							1	4	1455	9							
06	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	193	1	14694	3	Y	1555	1524	0			71
							1711	9									
07	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	288	1	11158	3	Y	1125	1155	0			41
							3	4	1238	9							
08	17763	X	15994	-0-	-1769	-0-	461	1	14221	3	Y	1192	1173	0			60
							1	4	1311	9							
09	17190	X	16158	-0-	-1032	-0-	769	1	14215	3	Y	1063	1077	0			46
							5	4	1169	9							

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
04	29190	X	23011	-0-	-6179	-0-	68	1	22024	3	Y	835	847	0	21	1	10
							919	9									
05	29016	X	22532	-0-	-6484	-0-	76	1	21327	3	Y	1016	1007	0			19
							11	4	1118	9							
06	26190	X	17709	-0-	-8481	-0-	22	1	16943	3	Y	668	671	0			16
							9	4	735	9							
07	27063	X	22257	-0-	-4806	-0-	26	1	21634	3	Y	539	546	0			9
							4	4	593	9							
08	27063	X	20811	-0-	-6252	-0-	25	1	19858	3	Y	839	835	0			13
							5	4	923	9							
09	23010	X	16929	-0-	-6081	-0-	20	1	16409	3	Y	446	436	0	15	1	8
							9	4	491	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
04	30540	X	22418	-0-	-8122	-0-	66	1	21334	3	Y	925	930	0	16	1	12
							1018	9									
05	23901	X	23300	-0-	-601	-0-	79	1	21959	3	Y	1137	1127	0			22
							11	4	1251	9							
06	22440	X	16580	-0-	-5860	-0-	21	1	16057	3	Y	448	460	0			10
							9	4	493	9							
07	23188	X	19431	-0-	-3757	-0-	22	1	18887	3	Y	472	474	0			8
							3	4	519	9							
08	26822	X	26822	-0-	-0-	-0-	32	1	25925	3	Y	780	776	0			12
							7	4	858	9							
09	22560	X	17631	-0-	-4929	-0-	20	1	16727	3	Y	795	778	0	16	1	13
							9	4	875	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	31410	X	23	-0-	-31387	-0-	19	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	30659	X	580	-0-	-30079	-0-	1	1	183	3	Y	360	353	0			7
							396	9									
06	17700	X	110	-0-	-17590	-0-	29	3	81	9	Y	74	79	0			2
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	21	21	0			-0-
*09	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	19	1	15920	3	Y	575	562	0	3	1	10
							8	4	633	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
04	4380	X	374	-0-	-4006	-0-	13	1	280	3	Y	74	88	0			2
							81	9									
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	162	1	7222	3	Y	659	645	0			14
							725	9									
*09	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	213	1	7128	3	Y	2825	2775	0			64
							2	4	3108	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16260	X	2929	-0-	-13331	-0-	13	1	2242	3	Y	613	673	0			13
							674	9									
05	16058	X	2885	-0-	-13173	-0-	34	1	2337	3	Y	466	448	0			31
							1	4	513	9							
06	14400	X	12185	-0-	-2215	-0-	189	1	9994	3	Y	1818	155	0	1601	1	93
							2	4	2000	9							
07	12865	X	6939	-0-	-5926	-0-	119	1	5475	3	Y	1219	818	0	441	1	53
							4	4	1341	9							
08	12865	X	6771	-0-	-6094	-0-	122	1	5436	3	Y	1103	1133	0			23
							1213	9									
09	12180	X	5273	-0-	-6907	-0-	147	1	4949	3	Y	160	179	0			4
							1	4	176	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
04	13980	X	9560	-0-	-4420	-0-	131	1	8206	3	Y	1112	1112	0			34
							1223	9									
05	21920	X	21920	-0-	-0-	-0-	268	1	20552	3	Y	999	1003	0			30
							1	4	1099	9							
06	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	183	1	13877	3	Y	902	891	0			41
							992	9									
07	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	331	1	12844	3	Y	743	757	0			27
							3	4	817	9							
08	21917	X	10293	-0-	-11624	-0-	292	1	9017	3	Y	894	876	0			45
							1	4	983	9							
09	21210	X	14030	-0-	-7180	-0-	679	1	12546	3	Y	727	741	0			31
							5	4	800	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	31140	X	24153	-0-	-6987	-0-	77	1	23118	3	Y	871	871	0			21
							958	9									
05	32178	X	25120	-0-	-7058	-0-	45	1	24075	3	Y	906	903	0			24
							3	4	997	9							
06	31140	X	21589	-0-	-9551	-0-	63	1	20598	3	Y	837	832	0			29
							7	4	921	9							
07	24676	X	19157	-0-	-5519	-0-	34	1	18073	3	Y	952	951	0			30
							3	4	1047	9							
08	24676	X	23631	-0-	-1045	-0-	40	1	22676	3	Y	819	826	0			23
							14	4	901	9							
09	23880	X	23314	-0-	-566	-0-	28	1	22426	3	Y	779	790	0			13
							3	4	857	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

04	21570	X	15112	-0-	-6458	-0-	48	1	14483	3	Y	528	530	0			13
							581	9									
05	20460	X	14704	-0-	-5756	-0-	26	1	14211	3	Y	423	425	0			11
							2	4	465	9							
06	19800	X	12589	-0-	-7211	-0-	37	1	12150	3	Y	362	360	0			13
							4	4	398	9							
07	15841	X	14238	-0-	-1603	-0-	26	1	13702	3	Y	461	460	0			14
							3	4	507	9							
08	15841	X	13436	-0-	-2405	-0-	23	1	13060	3	Y	314	319	0			9
							8	4	345	9							
09	15120	X	12654	-0-	-2466	-0-	15	1	12339	3	Y	271	276	0			4
							2	4	298	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

04	16290	X	4837	-0-	-11453	-0-	23	1	3997	3	Y	743	832	0			16
							817	9									
05	16833	X	4156	-0-	-12677	-0-	51	1	3448	3	Y	596	571	0	1	8	40
							1	4	656	9							
06	16290	X	14385	-0-	-1905	-0-	205	1	10850	3	Y	3025	258	0	2653	1	154
							2	4	3328	9							
07	16306	X	8723	-0-	-7583	-0-	138	1	6317	3	Y	2058	1381	0	742	1	89
							4	4	2264	9							
08	16306	X	10402	-0-	-5904	-0-	177	1	7848	3	Y	2161	2205	0			45
							2377	9									
09	14400	X	10730	-0-	-3670	-0-	229	1	7626	3	Y	2612	2598	0			59
							2	4	2873	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

04	7890	X	3856	-0-	-4034	-0-	105	1	2851	3	Y	818	908	0			71
							900	9									
05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	208	1	8133	3	Y	1164	1117	0			118
							1280	9									
06	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	252	1	11141	3	Y	545	572	0			91
							4	4	600	9							
07	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	220	1	12789	3	Y	461	499	0			53
							9	4	507	9							
08	9610	X	5027	-0-	-4583	-0-	98	1	4220	3	Y	644	631	0			66
							1	4	708	9							
*09	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	306	1	10883	3	Y	839	796	0			109
							3	4	923	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	29550	X	25301	-0-	-4249	-0-	115	1	22489	3	Y	2452	2400	1			89
							2697	9									
05	30535	X	26288	-0-	-4247	-0-	121	1	23352	3	Y	2558	2566	1			81
							1	4	2814	9							
06	28410	X	24640	-0-	-3770	-0-	44	1	22045	3	Y	2298	2294	1			85
							23	4	2528	9							
07	27218	X	23705	-0-	-3513	-0-	68	1	21220	3	Y	2105	2124	1	5	8	61
							101	4	2316	9							
08	27218	X	24472	-0-	-2746	-0-	75	1	21984	3	Y	2191	2140	1	1	8	111
							3	4	2410	9							
09	25440	X	22733	-0-	-2707	-0-	49	1	20451	3	Y	2029	2085	1			55
							1	4	2232	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
04	52500	X	32725	-0-	-19775	-0-	28	1	31463	3	Y	1122	1132	0			21
							1234	9									
05	45415	X	6654	-0-	-38761	-0-	19	1	6392	3	Y	221	232	0			10
							243	9									
06	41190	X	6161	-0-	-35029	-0-	16	1	5715	3	Y	376	284	0			102
							16	4	414	9							
07	34782	X	19726	-0-	-15056	-0-	8	1	18553	3	Y	1058	1148	0			12
							1	4	1164	9							
08	34782	X	16971	-0-	-17811	-0-	11	1	15731	3	Y	1116	1112	0			16
							1	4	1228	9							
09	32730	X	20161	-0-	-12569	-0-	13	1	19083	3	Y	954	960	0			10
							16	4	1049	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	4680	-0-	-2790	-0-	225	1	3571	3	Y	804	808	0			83
							884	9									
05	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	342	1	7300	3	Y	915	926	0			72
							1007	9									
06	7170	X	4404	-0-	-2766	-0-	158	1	3689	3	Y	506	533	0			45
							557	9									
07	7409	X	4862	-0-	-2547	-0-	168	1	3954	3	Y	673	631	0			87
							740	9									
08	8029	X	4784	-0-	-3245	-0-	103	1	3869	3	Y	738	694	0	90	8	41
							812	9									
09	7770	X	3707	-0-	-4063	-0-	95	1	3004	3	Y	553	542	0	2	8	50
							608	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17670	X	15010	-0-	-2660	-0-	35	1	12456	3	Y	2290	2348	1			121
							2519	9									
05	18259	X	17275	-0-	-984	-0-	41	1	14680	3	Y	2322	2314	1			129
							2554	9									
06	17670	X	16033	-0-	-1637	-0-	29	1	13718	3	Y	2078	1997	1			210
							2286	9									
07	15810	X	15654	-0-	-156	-0-	31	1	13415	3	Y	2007	2132	1			85
							2208	9									
08	15870	X	15870	-0-	-0-	-0-	36	1	13357	3	Y	2250	2169	1			166
							2	4	2475	9							
09	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT					166

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	5095	-0-	-4145	-0-	93	1	4406	3	Y	542	548	0			47
							596	9									
05	7099	X	6507	-0-	-592	-0-	145	1	5685	3	Y	615	600	0			62
							677	9									
06	6870	X	3549	-0-	-3321	-0-	66	1	2923	3	Y	508	485	0			85
							1	4	559	9							
07	6572	X	3836	-0-	-2736	-0-	53	1	3074	3	Y	643	654	0			74
							2	4	707	9							
08	6510	X	5211	-0-	-1299	-0-	99	1	4290	3	Y	746	732	0	13	8	75
							1	4	821	9							
09	6300	X	6195	-0-	-105	-0-	143	1	5096	3	Y	867	823	0	7	8	112
							2	4	954	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49200	X	35496	-0-	-13704	-0-	133	1	32247	3	Y	2833	2820	0			107
							3116	9									
05	49569	X	39579	-0-	-9990	-0-	148	1	36198	3	Y	2905	2910	0			102
							37	4	3196	9							
06	47970	X	33183	-0-	-14787	-0-	146	1	30018	3	Y	2683	2688	0			97
							68	4	2951	9							
07	38285	X	37422	-0-	-863	-0-	144	1	34251	3	Y	2587	2587	0			97
							181	4	2846	9							
08	38285	X	37661	-0-	-624	-0-	112	1	34712	3	Y	2576	2561	0			112
							3	4	2834	9							
09	37050	X	36805	-0-	-245	-0-	128	1	33818	3	Y	2595	2600	0			107
							4	4	2855	9							

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	31	1	5321	3	Y	1222	1240	1			15
							1344	9									
05	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	34	1	6352	3	Y	1371	1356	1			30
							20	4	1508	9							
06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	26	1	8085	3	Y	1825	1800	1			55
							5	4	2008	9							
07	8153	X	7438	-0-	-715	-0-	13	1	5668	3	Y	1594	1553	1	58	8	38
							4	4	1753	9							
08	8153	X	7525	-0-	-628	-0-	72	1	6952	3	Y	439	423	1	46	8	8
							18	4	483	9							
09	9300	X	8775	-0-	-525	-0-	23	1	7929	3	Y	747	719	1	22	8	14
							1	4	822	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
04	14010	X	7021	-0-	-6989	-0-	569	1	5557	3	Y	814	808	0			84
							895	9									
05	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	646	1	13804	3	Y	665	697	0			52
							732	9									
06	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	552	1	12810	3	Y	653	647	0			58
							718	9									
07	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	679	1	15961	3	Y	786	743	0			101
							865	9									
08	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	404	1	15182	3	Y	749	773	0	32	8	45
							824	9									
09	14700	X	12725	-0-	-1975	-0-	366	1	11583	3	Y	705	685	0	1	8	64
							776	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	86	1	6555	3	Y	629	629	0			97
							692	9									
05	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	73	1	10725	3	Y	599	618	0			78
							659	9									
06	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	57	1	8875	3	Y	1022	972	0			128
							1124	9									
07	7564	X	6806	-0-	-758	-0-	97	1	5567	3	Y	1038	995	0			171
							1142	9									
08	11470	X	11392	-0-	-78	-0-	64	1	10089	3	Y	1126	1145	0			152
							1239	9									
09	11100	X	10168	-0-	-932	-0-	60	1	9264	3	Y	767	805	0			114
							844	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

04	9180	X	7974	-0-	-1206	-0-	212	1	6658	3	Y	1004	1043	0			87
							1104	9									
05	8649	X	8513	-0-	-136	-0-	186	1	7271	3	Y	960	950	0			97
							1056	9									
06	8370	X	1968	-0-	-6402	-0-	33	1	1426	3	Y	462	482	0			77
							1	4	508	9							
07	8246	X	1501	-0-	-6745	-0-	13	1	759	3	Y	662	663	0			76
							1	4	728	9							
08	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	275	1	11953	3	Y	1833	1721	0			188
							1	4	2016	9							
*09	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	229	1	8173	3	Y	1067	1116	0			139
							2	4	1174	9							

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

04	4860	X	3572	-0-	-1288	-0-	3444	3	128	9	N	116	344	1			289
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5159	3	253	9	N	230	178	1			341
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4912	3	211	9	N	192	345	1			188
07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	5928	3	222	9	N	202	160	1			230
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5596	3	200	9	N	182	176	1			236
09	5250	X	4698	-0-	-552	-0-	4510	3	188	9	N	171	326	1			81

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	99					206
05	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8426	3	112	9	N	102	183	1	2	8	123
06	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7111	3	97	9	N	88					211
07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7133	3	100	9	N	91	158	1	1	8	143
08	8525	X	6944	-0-	-1581	-0-	6841	3	103	9	N	94	2	8			235
09	8250	X	4980	-0-	-3270	-0-	4900	3	80	9	N	73	161	1	1	8	146

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

04	5550	X	115	-0-	-5435	-0-	28	3	87	9	Y	79	192	0			4
05	5735	X	2826	-0-	-2909	-0-	21	1	1306	3	Y	1361	1286	0			79
							2	4	1497	9							
06	5550	X	2139	-0-	-3411	-0-	14	1	837	3	Y	1171	921	0	309	1	20
							1288	9									
07	10602	X	601	-0-	-10001	-0-	8	1	425	3	Y	153	170	0			3
							168	9									
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	16	3	0	16	8	-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	3	3	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11850	X	4316	-0-	-7534	-0-	366	1	2008	3	Y	1765	1732	0			183
							1942	9									
05	12245	X	10670	-0-	-1575	-0-	400	1	8557	3	Y	1557	1617	0			123
							1713	9									
06	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	442	1	10290	3	Y	1639	1617	0			145
							1803	9									
07	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	345	1	8110	3	Y	1550	1496	0			199
							1705	9									
08	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	247	1	9262	3	Y	1540	1606	0	39	8	94
							1694	9									
09	12540	X	10066	-0-	-2474	-0-	265	1	8375	3	Y	1296	1272	0	1	8	117
							1426	9									

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

04	8220	X	6673	-0-	-1547	-0-	6053	3	620	9	N	564	358	1			782
05	8494	X	5585	-0-	-2909	-0-	5117	3	468	9	N	425	1010	1			197
06	8010	X	7455	-0-	-555	-0-	6793	3	662	9	N	602	517	1			282
07	6944	X	6216	-0-	-728	-0-	5664	3	552	9	N	502	517	1			267
08	6944	X	5707	-0-	-1237	-0-	5173	3	534	9	N	485	532	1			220
09	6720	X	4951	-0-	-1769	-0-	4498	3	453	9	N	412	482	1			150

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

04	15630	X	12890	-0-	-2740	-0-	178	1	10973	3	Y	1581	1598	0			44
							1739	9									
05	16151	X	14164	-0-	-1987	-0-	99	1	12248	3	Y	1645	1640	0			49
							7	4	1810	9							
06	15750	X	12974	-0-	-2776	-0-	63	1	11264	3	Y	1495	1493	0			51
							2	4	1645	9							
07	16275	X	13126	-0-	-3149	-0-	68	1	11414	3	Y	1489	1495	0			45
							6	4	1638	9							
08	16275	X	11985	-0-	-4290	-0-	53	1	10389	3	Y	1403	1407	0			41
							1543	9									
09	13710	X	12213	-0-	-1497	-0-	55	1	10632	3	Y	1386	1391	0			36
							1	4	1525	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

04	7650	X	3665	-0-	-3985	-0-	47	1	2878	3	Y	673	685	0			19
							740	9									
05	7502	X	6314	-0-	-1188	-0-	43	1	5364	3	Y	822	812	0	5	8	24
							3	4	904	9							
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	36	1	6451	3	Y	877	871	0			30
							1	4	965	9							
07	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	41	1	6812	3	Y	984	982	0	2	8	30
							3	4	1082	9							
08	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	31	1	6111	3	Y	947	949	0			28
							1042	9									
*09	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	36	1	6954	3	Y	939	942	0	1	8	24
							1	4	1033	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	12390	X	9818	-0-	-2572	-0-	138	1	8513	3	Y	1061	1070	0			29
							1167	9									
05	12803	X	9748	-0-	-3055	-0-	69	1	8433	3	Y	1128	1123	0			34
							5	4	1241	9							
06	10110	X	10024	-0-	-86	-0-	50	1	8873	3	Y	1000	1000	0			34
							1	4	1100	9							
07	9455	X	9216	-0-	-239	-0-	48	1	8166	3	Y	907	913	0			28
							4	4	998	9							
08	9455	X	9300	-0-	-155	-0-	41	1	8213	3	Y	951	951	0			28
							1046	9									
*09	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	42	1	8202	3	Y	900	905	0			23
							1	4	990	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
04	10950	X	4738	-0-	-6212	-0-	53	1	4429	3	Y	233	233	0			6
							256	9									
05	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	33	1	17902	3	Y	194	195	0			5
							2	4	213	9							
06	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	48	1	15621	3	Y	170	169	0			6
							5	4	187	9							
07	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	31	1	16633	3	Y	206	206	0			6
							3	4	227	9							
08	18135	X	16021	-0-	-2114	-0-	28	1	15784	3	Y	181	182	0			5
							10	4	199	9							
*09	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	22	1	17918	3	Y	192	194	0			3
							2	4	211	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11040	X	2320	-0-	-8720	-0-	49	1	1566	3	Y	641	659	0			99
							705	9									
05	11408	X	8243	-0-	-3165	-0-	51	1	7501	3	Y	628	645	0			82
							691	9									
06	9480	X	9321	-0-	-159	-0-	49	1	7657	3	Y	1468	1366	0			184
							1615	9									
07	6696	X	6549	-0-	-147	-0-	100	1	5709	3	Y	673	746	0			111
							740	9									
08	8246	X	7835	-0-	-411	-0-	41	1	6441	3	Y	1230	1175	0			166
							1353	9									
09	9330	X	6349	-0-	-2981	-0-	38	1	5766	3	Y	495	588	0			73
							545	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
04	18900	X	7088	-0-	-11812	-0-	84	1	6413	3	Y	537	556	0			83
							591	9									
05	19530	X	12716	-0-	-6814	-0-	80	1	11873	3	Y	694	686	0			91
							763	9									
06	0	W	10134	-0-	10134	10134	64	1	9956	3	Y	104	182	0			13
							114	9									
07	0	W	8099	-0-	8099	18233	138	1	7895	3	Y	60	63	0			10
							66	9									
08	0	W	7175	-0-	7175	25408	45	1	7033	3	Y	88	86	0			12
							97	9									
*09	35138	X	9730	-0-	-25408	-0-	59	1	9126	3	Y	495	434	0			73
							545	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	12510	X	10462	-0-	-2048	-0-	146	1	9026	3	Y	1173	1185	0			32
							1290	9									
05	12927	X	10798	-0-	-2129	-0-	76	1	9371	3	Y	1223	1218	0			37
							6	4	1345	9							
06	12000	X	10393	-0-	-1607	-0-	50	1	9008	3	Y	1213	1203	0	6	8	41
							1	4	1334	9							
07	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	68	1	11531	3	Y	1265	1267	0	1	8	38
							6	4	1392	9							
08	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	51	1	10172	3	Y	1245	1237	0	10	8	36
							1370	9									
*09	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	51	1	10042	3	Y	1082	1080	0	10	8	28
							1	4	1190	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
04	15150	X	12653	-0-	-2497	-0-	179	1	11026	3	Y	1316	1329	0			36
							1448	9									
05	15655	X	13255	-0-	-2400	-0-	95	1	11656	3	Y	1361	1356	0			41
							7	4	1497	9							
06	15150	X	12301	-0-	-2849	-0-	60	1	10899	3	Y	1218	1217	0			42
							2	4	1340	9							
07	12772	X	12591	-0-	-181	-0-	67	1	11185	3	Y	1212	1217	0			37
							6	4	1333	9							
08	12772	X	11218	-0-	-1554	-0-	50	1	9886	3	Y	1165	1168	0			34
							1282	9									
09	12360	X	11139	-0-	-1221	-0-	51	1	9935	3	Y	1047	1054	0			27
							1	4	1152	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	120	1	7896	3	Y	1974	1984	0			105
							2171	9									
05	9331	X	8638	-0-	-693	-0-	103	1	6347	3	Y	1981	1971	0			115
							9	4	2179	9							
06	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	89	1	5385	3	Y	3433	2700	0	788	1	60
							1	4	3776	9							
07	9517	X	8475	-0-	-1042	-0-	116	1	5632	3	Y	2479	2484	0			55
							2727	9									
08	9517	X	7861	-0-	-1656	-0-	93	1	5251	3	Y	2288	2219	0	34	8	90
							2517	9									
09	9210	X	1068	-0-	-8142	-0-	25	1	759	3	Y	258	340	0			8
							284	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
04	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	60	1	13965	3	Y	2079	2080	0			61
							2287	9									
05	16399	X	15102	-0-	-1297	-0-	48	1	12811	3	Y	2038	2004	0			95
							1	4	2242	9							
06	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	44	1	14562	3	Y	1963	1981	0			77
							26	4	2159	9							
07	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	44	1	15633	3	Y	1998	2001	0			74
							4	4	2198	9							
08	15314	X	14521	-0-	-793	-0-	45	1	12412	3	Y	1876	1864	0	23	8	63
							2064	9									
*09	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	50	1	13367	3	Y	1636	1653	0	13	8	33
							10	4	1800	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	19770	X	15812	-0-	-3958	-0-	60	1	13782	3	Y	1791	1798	0			52
							1970	9									
05	20429	X	17876	-0-	-2553	-0-	59	1	15799	3	Y	1834	1801	0			85
							1	4	2017	9							
06	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	56	1	18787	3	Y	1672	1680	0	12	8	65
							34	4	1839	9							
07	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	53	1	18834	3	Y	1525	1534	0			56
							4	4	1678	9							
08	17422	X	16386	-0-	-1036	-0-	53	1	14761	3	Y	1428	1434	0	1	8	49
							1	4	1571	9							
09	16860	X	16294	-0-	-566	-0-	55	1	14765	3	Y	1330	1352	0			27
							11	4	1463	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
04	18810	X	12344	-0-	-6466	-0-	157	1	10236	3	Y	1774	1789	0			94
							1951	9									
05	19437	X	12564	-0-	-6873	-0-	171	1	10538	3	Y	1674	1671	0			97
							14	4	1841	9							
06	16260	X	14528	-0-	-1732	-0-	180	1	10802	3	Y	3222	2534	0	729	1	56
							2	4	3544	9							
07	15159	X	13482	-0-	-1677	-0-	217	1	10479	3	Y	2532	2532	0			56
							1	4	2785	9							
08	15159	X	12195	-0-	-2964	-0-	171	1	9660	3	Y	2149	2087	0	33	8	85
							2364	9									
09	14520	X	1857	-0-	-12663	-0-	48	1	1426	3	Y	348	423	0			10
							383	9									

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
04	28109	X	28109	-0-	-0-	-0-	78	1	25157	3	Y	2613	2604	0	22	1	33
							2874	9									
05	28613	X	15343	-0-	-13270	-0-	42	1	11711	3	Y	3258	3229	0			62
							6	4	3584	9							
06	27690	X	11348	-0-	-16342	-0-	12	1	9127	3	Y	2004	2019	0			47
							5	4	2204	9							
07	29047	X	11095	-0-	-17952	-0-	10	1	8755	3	Y	2117	2127	0			37
							1	4	2329	9							
08	29047	X	25130	-0-	-3917	-0-	30	1	23800	3	Y	1176	1195	0			18
							6	4	1294	9							
09	28110	X	11623	-0-	-16487	-0-	14	1	11188	3	Y	377	369	0	20	1	6
							6	4	415	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
04	27810	X	19186	-0-	-8624	-0-	54	1	17654	3	Y	1344	1351	0	23	1	17
							1478	9									
05	28737	X	24149	-0-	-4588	-0-	78	1	21705	3	Y	2141	2117	0			41
							11	4	2355	9							
06	21990	X	12249	-0-	-9741	-0-	15	1	11616	3	Y	556	584	0			13
							6	4	612	9							
07	20181	X	19875	-0-	-306	-0-	23	1	19352	3	Y	452	457	0			8
							3	4	497	9							
08	24149	X	15271	-0-	-8878	-0-	18	1	14258	3	Y	901	895	0			14
							4	4	991	9							
09	23370	X	7446	-0-	-15924	-0-	8	1	6878	3	Y	505	494	0	16	1	9
							4	4	556	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	481	1	8133	3	Y	2041	2013	0			98
							2245	9									
05	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	400	1	9144	3	Y	2476	2489	0			85
							5	4	2724	9							
06	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	371	1	9269	3	Y	2380	2369	0			96
							21	4	2618	9							
07	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	290	1	7978	3	Y	2664	2628	0			132
							18	4	2930	9							
08	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	165	1	7965	3	Y	3034	2950	0	38	8	178
							1	4	3337	9							
09	10170	X	10137	-0-	-33	-0-	144	1	7430	3	Y	2328	2421	0	3	8	82
							2	4	2561	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
04	31950	X	13372	-0-	-18578	-0-	37	1	12093	3	Y	1129	1116	0	1	1	14
							1242	9									
05	33015	X	21424	-0-	-11591	-0-	69	1	19401	3	Y	1767	1743	0	5	8	33
							10	4	1944	9							
06	31950	X	22738	-0-	-9212	-0-	28	1	21694	3	Y	913	925	0			21
							12	4	1004	9							
07	28582	X	17756	-0-	-10826	-0-	20	1	16906	3	Y	752	625	0	137	8	11
							3	4	827	9							
08	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	27	1	21621	3	Y	653	588	0	67	8	9
							6	4	718	9							
09	22740	X	22339	-0-	-401	-0-	26	1	21590	3	Y	647	627	0	12	1	11
							11	4	712	9			6	8			

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
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	673	661	0			32
05	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	372	1	8524	3	Y	772	777	0			27
							4	4	849	9							
06	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	308	1	7692	3	Y	659	659	0			27
							17	4	725	9							
07	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	276	1	7608	3	Y	668	662	0			33
							17	4	735	9							
08	9114	X	7757	-0-	-1357	-0-	143	1	6858	3	Y	686	678	0			41
							1	4	755	9							
09	8820	X	6857	-0-	-1963	-0-	116	1	5994	3	Y	678	692	0	3	8	24
							1	4	746	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28861	X	28861	-0-	-0-	-0-	554	1	27010	3	Y	1179	1222	0			67
							1297	9									
05	27348	X	27348	-0-	-0-	-0-	415	1	25687	3	Y	1133	1099	0			101
							1246	9									
06	24300	X	21452	-0-	-2848	-0-	326	1	20056	3	Y	973	1005	0			69
							1070	9									
07	29822	X	19248	-0-	-10574	-0-	306	1	17889	3	Y	957	961	0			65
							1053	9									
08	29822	X	24228	-0-	-5594	-0-	385	1	22883	3	Y	873	886	0			52
							960	9									
09	28860	X	22980	-0-	-5880	-0-	399	1	21721	3	Y	782	771	0			63
							860	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39101	X	39101	-0-	-0-	-0-	114	1	37045	3	Y	1765	1743	0			22
							1942	9									
05	34875	X	28232	-0-	-6643	-0-	93	1	25875	3	Y	2046	2029	0			39
							13	4	2251	9							
06	30420	X	26211	-0-	-4209	-0-	32	1	24642	3	Y	1385	1392	0			32
							13	4	1524	9							
07	40393	X	38692	-0-	-1701	-0-	44	1	37258	3	Y	1258	1268	0			22
							6	4	1384	9							
08	40393	X	14561	-0-	-25832	-0-	17	1	13761	3	Y	708	719	0			11
							4	4	779	9							
09	39090	X	10038	-0-	-29052	-0-	11	1	9234	3	Y	716	701	0	14	1	12
							5	4	788	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	439	1	4660	3	Y	1480	1469	0			71
							1628	9									
05	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	537	1	12274	3	Y	1941	1945	0			67
							6	4	2135	9							
06	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	509	1	12692	3	Y	1921	1910	0			78
							28	4	2113	9							
07	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	414	1	11375	3	Y	1940	1922	0			96
							25	4	2134	9							
08	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	261	1	12560	3	Y	1935	1916	0			115
							2	4	2129	9							
09	13320	X	12848	-0-	-472	-0-	219	1	11362	3	Y	1149	1221	0	3	8	40
							3	4	1264	9							

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
04	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	70	1	4444	3	Y	470	490	0			72
							517	9									
05	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	72	1	10672	3	Y	461	473	0			60
							507	9									
06	0	W	11101	-0-	11101	11101	70	1	10860	3	Y	155	196	0			19
							171	9									
07	0	W	9636	-0-	9636	20737	148	1	8518	3	Y	882	756	0			145
							970	9									
08	0	W	11066	-0-	11066	31803	67	1	10463	3	Y	487	566	0			66
							536	9									
*09	42864	X	11061	-0-	-31803	-0-	68	1	10465	3	Y	480	475	0			71
							528	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	3397	-0-	-4973	-0-	271	1	1254	3	Y	1702	1668	0			69
							1872	9									
05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	332	1	8142	3	Y	1813	1818	0			64
							2	4	1994	9							
06	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	207	1	6765	3	Y	1660	1619	0			105
							6	4	1826	9							
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	407	1	6979	3	Y	1210	1235	0			80
							13	4	1331	9							
08	10478	X	8772	-0-	-1706	-0-	202	1	6636	3	Y	1757	1526	0	234	1	77
							1	4	1933	9							
09	10140	X	9007	-0-	-1133	-0-	116	1	6725	3	Y	1967	1930	0	88	1	26
							2	4	2164	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26760	X	24139	-0-	-2621	-0-	163	1	22048	3	Y	1753	1756	1			136
							1928	9									
05	27652	X	24654	-0-	-2998	-0-	176	1	22627	3	Y	1683	1684	1			135
							1851	9									
06	0	W	23160	-0-	23160	23160	161	1	21331	3	Y	1516	1503	1			148
							1668	9									
07	0	W	24096	-0-	24096	47256	157	1	22016	3	Y	1580	1566	1			162
							185	4	1738	9							
08	0	W	22999	-0-	22999	70255	145	1	21212	3	Y	1493	1526	1			129
							1642	9									
*09	91622	X	21367	-0-	-70255	-0-	127	1	19709	3	Y	1392	1369	1	1	8	151
							1531	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19590	X	17436	-0-	-2154	-0-	117	1	15816	3	Y	1366	1366	1			106
							1503	9									
05	19561	X	18426	-0-	-1135	-0-	130	1	16802	3	Y	1358	1355	1			109
							1494	9									
06	0	W	18152	-0-	18152	18152	125	1	16596	3	Y	1301	1283	1			127
							1431	9									
07	0	W	17460	-0-	17460	35612	114	1	15974	3	Y	1125	1137	1			115
							134	4	1238	9							
08	0	W	18496	-0-	18496	54108	117	1	16972	3	Y	1279	1284	1			110
							1407	9									
*09	71515	X	17407	-0-	-54108	-0-	102	1	15962	3	Y	1221	1198	1			133
							1343	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20790	X	17966	-0-	-2824	-0-	121	1	16358	3	Y	1352	1348	1			105
							1487	9									
05	20987	X	17770	-0-	-3217	-0-	126	1	16237	3	Y	1279	1281	1			103
							1407	9									
06	18810	X	16511	-0-	-2299	-0-	114	1	15097	3	Y	1182	1169	1			116
							1300	9									
07	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	109	1	15201	3	Y	1219	1210	1			125
							127	4	1341	9							
08	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	102	1	14893	3	Y	1125	1153	1			97
							1238	9									
09	15600	X	14758	-0-	-842	-0-	87	1	13523	3	Y	1044	1027	1			114
							1148	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
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	128	1	3015	3	Y	1334	1398	0			116
							1467	9									
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	132	1	5172	3	Y	928	950	0			94
							1021	9									
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	97	1	4277	3	Y	846	798	0			142
							2	4	931	9							
07	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	173	1	10067	3	Y	751	807	0			86
							7	4	826	9							
08	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	183	1	7950	3	Y	905	898	0			93
							1	4	996	9							
09	6120	X	3917	-0-	-2203	-0-	81	1	2875	3	Y	873	852	0			114
							1	4	960	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	24960	X	10613	-0-	-14347	-0-	104	1	9772	3	Y	670	692	0			103
							737	9									
05	23281	X	14518	-0-	-8763	-0-	92	1	13620	3	Y	733	740	0			96
							806	9									
06	19410	X	13516	-0-	-5894	-0-	85	1	13266	3	Y	150	227	0			19
							165	9									
07	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	295	1	16942	3	Y	18	34	0			3
							20	9									
08	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	104	1	16305	3	Y	31	30	0			4
							34	9									
*09	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	101	1	15447	3	Y	461	397	0			68
							507	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

04	14370	X	6743	-0-	-7627	-0-	297	1	3490	3	Y	2687	2630	0			109
							2956	9									
05	12927	X	11095	-0-	-1832	-0-	334	1	8222	3	Y	2306	2334	0			81
							2	4	2537	9							
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	240	1	7879	3	Y	1996	1950	0			127
							8	4	2196	9							
07	8897	X	8820	-0-	-77	-0-	391	1	6700	3	Y	1561	1585	0			103
							12	4	1717	9							
08	11098	X	9490	-0-	-1608	-0-	209	1	6889	3	Y	2174	1887	0	294	1	96
							1	4	2391	9							
09	10740	X	9144	-0-	-1596	-0-	116	1	6665	3	Y	2146	2107	0	107	1	28
							2	4	2361	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

04	13710	X	6005	-0-	-7705	-0-	228	1	3493	3	Y	2076	2332	0			84
							2284	9									
05	0	W	9755	-0-	9755	9755	292	1	7178	3	Y	2075	2086	0			73
							2	4	2283	9							
06	0	W	7637	-0-	7637	17392	164	1	5338	3	Y	1936	1886	0			123
							5	4	2130	9							
07	20590	X	3198	-0-	-17392	-0-	147	1	2515	3	Y	483	574	0			32
							5	4	531	9							
08	13020	X	4096	-0-	-8924	-0-	105	1	3441	3	Y	499	433	0	76	1	22
							1	4	549	9							
09	9450	X	5983	-0-	-3467	-0-	92	1	5351	3	Y	489	480	0	25	1	6
							2	4	538	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	9	8	1			9
05	8060	X	594	-0-	-7466	-0-	198	1	161	3	Y	214	46	1			177
							235	9									
06	7800	X	276	-0-	-7524	-0-	165	1	99	3	Y	11	173	1			15
							12	9									
07	5673	X	595	-0-	-5078	-0-	96	1	27	3	Y	429	136	1			308
							472	9									
08	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	382	1	249	3	Y	444	557	1	1	8	194
							488	9									
09	570	X	125	-0-	-445	-0-	84	1	38	3	Y	3	196	1			1
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46221	X	14015	-0-	-32206	-0-	64	1	12683	3	Y	1153	1145	0			53
							1268	9									
05	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	87	1	14693	3	Y	1351	1342	0			62
							1486	9									
06	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	188	1	13254	3	Y	1236	1213	0	25	8	60
							1360	9									
07	14477	X	13253	-0-	-1224	-0-	220	1	11777	3	Y	1142	1152	0			50
							1256	9									
08	16275	X	14011	-0-	-2264	-0-	230	1	12454	3	Y	1206	1220	0			36
							1327	9									
09	15750	X	14934	-0-	-816	-0-	198	1	13526	3	Y	1100	1100	0			36
							1210	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	71	1	13888	3	Y	1430	1424	0			66
							1573	9									
05	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	80	1	13337	3	Y	1393	1396	0			63
							1532	9									
06	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	185	1	12994	3	Y	1276	1275	0			64
							1404	9									
07	15376	X	15023	-0-	-353	-0-	247	1	13279	3	Y	1361	1365	0			60
							1497	9									
08	15376	X	14734	-0-	-642	-0-	239	1	12965	3	Y	1391	1410	0			41
							1530	9									
09	14880	X	13379	-0-	-1501	-0-	173	1	11825	3	Y	1255	1255	0			41
							1381	9									

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
04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	953	931	1			51
05	6851	X	5768	-0-	-1083	-0-	373	1	4280	3	Y	1014	1031	1			34
							1115	9									
06	6630	X	5929	-0-	-701	-0-	303	1	4519	3	Y	1006	962	1			78
							1107	9									
07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	252	1	5134	3	Y	1035	1046	1			67
							1139	9									
08	5766	X	3658	-0-	-2108	-0-	150	1	2959	3	Y	497	523	1			41
							2	4	547	9							
09	5940	X	4947	-0-	-993	-0-	273	1	4162	3	Y	465	468	1			38
							512	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26430	X	22661	-0-	-3769	-0-	94	1	21133	3	Y	1304	1318	0			43
							1434	9									
05	27311	X	22845	-0-	-4466	-0-	67	1	21284	3	Y	1345	1328	0			60
							14	4	1480	9							
06	24840	X	21756	-0-	-3084	-0-	91	1	20375	3	Y	1155	1172	0			43
							19	4	1271	9							
07	23622	X	20982	-0-	-2640	-0-	91	1	19659	3	Y	1105	1056	0			92
							16	4	1216	9							
08	23622	X	19984	-0-	-3638	-0-	93	1	18926	3	Y	873	932	0	2	8	31
							5	4	960	9							
09	22650	X	17363	-0-	-5287	-0-	85	1	16270	3	Y	915	899	0			47
							1	4	1007	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16740	X	14081	-0-	-2659	-0-	56	1	12485	3	Y	1400	1411	0			47
							1540	9									
05	20646	X	15013	-0-	-5633	-0-	42	1	13283	3	Y	1527	1506	0			68
							8	4	1680	9							
06	19980	X	14568	-0-	-5412	-0-	58	1	12967	3	Y	1392	1408	0			52
							12	4	1531	9							
07	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	59	1	12572	3	Y	1303	1246	0			109
							10	4	1433	9							
08	13330	X	11055	-0-	-2275	-0-	48	1	9825	3	Y	1073	1143	0			39
							2	4	1180	9							
09	12900	X	11873	-0-	-1027	-0-	55	1	10483	3	Y	1213	1190	0			62
							1	4	1334	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21342	X	21342	-0-	-0-	-0-	88	1	19828	3	Y	1296	1310	0			43
							1426	9									
05	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	60	1	19245	3	Y	1419	1399	0			63
							12	4	1561	9							
06	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	82	1	18527	3	Y	1155	1175	0			43
							17	4	1271	9							
07	22289	X	16010	-0-	-6279	-0-	68	1	14657	3	Y	1157	1104	0			96
							12	4	1273	9							
08	22289	X	13344	-0-	-8945	-0-	61	1	12287	3	Y	903	964	0	3	8	32
							3	4	993	9							
09	21330	X	18668	-0-	-2662	-0-	91	1	17343	3	Y	1121	1095	0			58
							1	4	1233	9							

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
04	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					Y	258	77	1			194
05	12865	X	2669	-0-	-10196	-0-	752	1	1199	3	Y	264	346	1			112
							428	4	290	9							
06	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	1029	1	9622	3	Y	214	268	1			58
							227	4	235	9							
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	528	1	4411	3	Y	232	227	1			63
							329	4	255	9							
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	249	236	1			76
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	235	244	1			67

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	549	554	0			30
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	482	1	4038	3	Y	617	606	0			41
							679	9									
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	274	1	3995	3	Y	605	603	0			43
							3	4	666	9							
07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	29	1	4514	3	Y	586	583	0			46
							3	4	645	9							
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	434	1	4717	3	Y	347	360	0			33
							1	4	382	9							
09	5040	X	3879	-0-	-1161	-0-	199	1	3282	3	Y	362	361	0			34
							398	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18240	X	12465	-0-	-5775	-0-	50	1	11251	3	Y	1058	1069	0			35
							1164	9									
05	18848	X	13238	-0-	-5610	-0-	37	1	11909	3	Y	1167	1150	0			52
							8	4	1284	9							
06	18240	X	12468	-0-	-5772	-0-	50	1	11294	3	Y	1013	1027	0			38
							10	4	1114	9							
07	12741	X	11748	-0-	-993	-0-	49	1	10584	3	Y	1005	959	0			84
							9	4	1106	9							
08	12741	X	11109	-0-	-1632	-0-	50	1	10251	3	Y	732	790	0			26
							3	4	805	9							
09	12330	X	11312	-0-	-1018	-0-	54	1	10291	3	Y	878	859	0			45
							1	4	966	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	809	793	0			39
05	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	400	1	9167	3	Y	1209	1206	0			42
							5	4	1330	9							
06	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	318	1	7922	3	Y	1195	1189	0			48
							17	4	1315	9							
07	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	324	1	8906	3	Y	1045	1041	0			52
							19	4	1150	9							
08	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	253	1	12120	3	Y	655	668	0			39
							1	4	721	9							
*09	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	189	1	9771	3	Y	1369	1357	0	3	8	48
							2	4	1506	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

04	3510	X	1628	-0-	-1882	-0-	491	1	59	3	Y	980	1021	0			47
							1078	9									
05	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	477	1	10905	3	Y	1608	1600	0			55
							5	4	1769	9							
06	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	463	1	11594	3	Y	1618	1608	0			65
							26	4	1780	9							
07	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	427	1	11722	3	Y	1841	1815	0			91
							26	4	2025	9							
08	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	261	1	12557	3	Y	2091	2058	0			124
							2	4	2300	9							
*09	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	218	1	11289	3	Y	1626	1690	0	3	8	57
							3	4	1789	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	987	1020	0			47
05	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	300	1	6887	3	Y	1315	1317	0			45
							3	4	1447	9							
06	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	274	1	6855	3	Y	1245	1240	0			50
							15	4	1370	9							
07	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	276	1	7591	3	Y	1138	1132	0			56
							17	4	1252	9							
08	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	164	1	7911	3	Y	1030	1025	0			61
							1	4	1133	9							
*09	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	147	1	7606	3	Y	1351	1361	0	3	8	48
							2	4	1486	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16830	X	15278	-0-	-1552	-0-	186	1	11942	3	Y	2864	2843	0			132
							3150	9									
05	17329	X	13575	-0-	-3754	-0-	270	1	10383	3	Y	2656	2567	0			221
							2922	9									
06	16350	X	10042	-0-	-6308	-0-	267	1	7793	3	Y	1799	1850	0			170
							3	4	1979	9							
07	13051	X	10023	-0-	-3028	-0-	332	1	8398	3	Y	1161	1231	0			100
							16	4	1277	9							
08	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	263	1	11929	3	Y	2268	2248	0			120
							2	4	2495	9							
*09	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	239	1	11228	3	Y	1614	1688	0			46
							3	4	1775	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12900	X	9652	-0-	-3248	-0-	123	1	7859	3	Y	1518	1507	0			70
							1670	9									
05	12803	X	7891	-0-	-4912	-0-	161	1	6173	3	Y	1415	1367	0			118
							1557	9									
06	12390	X	3281	-0-	-9109	-0-	96	1	2788	3	Y	360	444	0			34
							1	4	396	9							
07	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	347	1	8769	3	Y	175	194	0			15
							16	4	193	9							
08	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	213	1	9652	3	Y	293	292	0			16
							2	4	322	9							
*09	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	206	1	9703	3	Y	218	228	0			6
							3	4	240	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16260	X	13700	-0-	-2560	-0-	172	1	11051	3	Y	2252	2278	0			104
							2477	9									
05	16802	X	14584	-0-	-2218	-0-	309	1	11859	3	Y	2196	2117	0			183
							2416	9									
06	15900	X	12133	-0-	-3767	-0-	357	1	10438	3	Y	1214	1282	0			115
							3	4	1335	9							
07	12927	X	11334	-0-	-1593	-0-	389	1	9818	3	Y	1008	1036	0			87
							18	4	1109	9							
08	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	298	1	13473	3	Y	2146	2119	0			114
							3	4	2361	9							
*09	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	248	1	11695	3	Y	1687	1753	0			48
							3	4	1856	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	53	1	10411	3	Y	700	700	0			32
							770	9									
05	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	72	1	12188	3	Y	788	784	0			36
							867	9									
06	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	161	1	11353	3	Y	709	679	0	32	8	34
							780	9									
07	13640	X	13534	-0-	-106	-0-	233	1	12498	3	Y	730	732	0			32
							803	9									
08	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	245	1	13303	3	Y	860	867	0			25
							946	9									
*09	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	174	1	11907	3	Y	818	816	0			27
							900	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	71	1	14017	3	Y	1611	1608	0	4	8	74
							1772	9									
05	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	85	1	14361	3	Y	1638	1637	0			75
							1802	9									
06	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	228	1	16045	3	Y	1398	1403	0			70
							1538	9									
07	19432	X	19432	-0-	-0-	-0-	324	1	17369	3	Y	1581	1576	0	6	8	69
							1739	9									
08	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	328	1	17789	3	Y	1831	1846	0			54
							2014	9									
*09	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	247	1	16845	3	Y	1823	1818	0			59
							2005	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	58	1	11405	3	Y	2077	2066	0			96
							2285	9									
05	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	59	1	9987	3	Y	1951	1953	0	5	8	89
							2146	9									
06	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	136	1	9555	3	Y	1781	1781	0			89
							1959	9									
07	12741	X	11107	-0-	-1634	-0-	165	1	8893	3	Y	1863	1870	0			82
							2049	9									
08	12741	X	10243	-0-	-2498	-0-	152	1	8219	3	Y	1702	1734	0			50
							1872	9									
09	12330	X	9563	-0-	-2767	-0-	112	1	7604	3	Y	1679	1662	0	13	8	54
							1847	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19680	X	16163	-0-	-3517	-0-	67	1	13042	3	Y	2776	2749	0			128
							3054	9									
05	20336	X	17954	-0-	-2382	-0-	90	1	15188	3	Y	2433	2450	0			111
							2676	9									
06	19680	X	17306	-0-	-2374	-0-	208	1	14652	3	Y	2224	2224	0			111
							2446	9									
07	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	284	1	15246	3	Y	2260	2272	0			99
							2486	9									
08	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	272	1	14731	3	Y	2282	2314	0			67
							2510	9									
*09	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	205	1	13947	3	Y	2188	2184	0			71
							2407	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36420	X	28846	-0-	-7574	-0-	94	1	27235	3	Y	1379	1355	1			51
							1517	9									
05	48283	X	48283	-0-	-0-	-0-	117	1	45783	3	Y	2165	2131	1			85
							1	4	2382	9							
06	34833	X	34833	-0-	-0-	-0-	108	1	32971	3	Y	1594	1597	1			82
							1	4	1753	9							
07	30571	X	30571	-0-	-0-	-0-	100	1	28940	3	Y	1386	1371	1			97
							6	4	1525	9							
08	48298	X	28631	-0-	-19667	-0-	97	1	27016	3	Y	1380	1404	1			73
							1518	9									
09	46740	X	27399	-0-	-19341	-0-	110	1	25884	3	Y	1277	1287	1			63
							1405	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31050 X	24649	-0-	-6401	-0-	80	1	23140	3	Y	1299	1286	1			48
						1429	9									
05	30380 X	19233	-0-	-11147	-0-	45	1	17458	3	Y	1573	1559	1			62
						1730	9									
06	20398 X	20398	-0-	-0-	-0-	61	1	18808	3	Y	1390	1381	1			71
						1529	9									
07	28947 X	28947	-0-	-0-	-0-	95	1	27412	3	Y	1304	1284	1			91
						6	4	1434	9							
08	27099 X	27099	-0-	-0-	-0-	92	1	25657	3	Y	1227	1253	1			65
						1350	9									
09	24660 X	24604	-0-	-56	-0-	98	1	23237	3	Y	1154	1162	1			57
						1269	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28920 X	26319	-0-	-2601	-0-	84	1	24444	3	Y	1628	1603	1			60
						1791	9									
05	29233 X	18395	-0-	-10838	-0-	42	1	16311	3	Y	1856	1843	1			73
						2042	9									
06	25672 X	25672	-0-	-0-	-0-	77	1	23659	3	Y	1759	1742	1			90
						1	4	1935	9							
07	27187 X	19644	-0-	-7543	-0-	64	1	18356	3	Y	1109	1121	1			78
						4	4	1220	9							
08	27187 X	21654	-0-	-5533	-0-	73	1	20268	3	Y	1194	1209	1			63
						1313	9									
09	26310 X	19709	-0-	-6601	-0-	78	1	18368	3	Y	1148	1154	1			57
						1263	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22620 X	22240	-0-	-380	-0-	104	1	18092	3	Y	3676	3705	1			91
						4044	9									
05	23374 X	21045	-0-	-2329	-0-	74	1	17122	3	Y	3491	3457	1			125
						9	4	3840	9							
06	20460 X	17975	-0-	-2485	-0-	60	1	14487	3	Y	3113	3120	1	1	8	117
						4	4	3424	9							
07	19840 X	19216	-0-	-624	-0-	69	1	15694	3	Y	3133	3127	1			123
						7	4	3446	9							
08	19840 X	17525	-0-	-2315	-0-	63	1	14191	3	Y	2969	3005	1	3	8	84
						5	4	3266	9							
09	19200 X	15718	-0-	-3482	-0-	56	1	12940	3	Y	2471	2432	1	29	8	94
						4	4	2718	9							

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
04	24180 X	17539	-0-	-6641	-0-	66	1	15304	3	Y	1972	1972	0			57
						2169	9									
05	24893 X	20411	-0-	-4482	-0-	70	1	18486	3	Y	1685	1660	0	4	8	78
						1	4	1854	9							
06	25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	69	1	23096	3	Y	1650	1649	0	15	8	64
						41	4	1815	9							
07	22054 X	22054	-0-	-0-	-0-	57	1	20415	3	Y	1434	1445	0			53
						5	4	1577	9							
08	17546 X	17420	-0-	-126	-0-	57	1	15842	3	Y	1383	1389	0			47
						1521	9									
*09	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	64	1	17236	3	Y	1250	1271	0			26
						13	4	1375	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20280	X	19808	-0-	-472	-0-	75	1	17458	3	Y	2068	2067	0			60
							2275	9									
05	20956	X	19760	-0-	-1196	-0-	67	1	17850	3	Y	1674	1656	0			78
							2	4	1841	9							
06	0	W	23243	-0-	23243	23243	64	1	21345	3	Y	1633	1647	0			64
							38	4	1796	9							
07	0	W	24228	-0-	24228	47471	62	1	22250	3	Y	1737	1737	0			64
							5	4	1911	9							
08	0	W	15440	-0-	15440	62911	49	1	13671	3	Y	1563	1574	0			53
							1	4	1719	9							
*09	75717	X	12806	-0-	-62911	-0-	41	1	11009	3	Y	1589	1609	0			33
							8	4	1748	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
04	8388	X	2132	-0-	-6256	-0-	46	1	1774	3	Y	284	319	0			8
							312	9									
05	1612	N	1296	-0-	-316	-0-	4	1	1018	3	Y	249	245	0			12
							274	9									
06	0	W	1624	-0-	1624	1624	4	1	1346	3	Y	247	249	0			10
							2	4	272	9							
07	0	W	1422	-0-	1422	3046	3	1	1110	3	Y	281	281	0			10
							309	9									
08	0	W	2330	-0-	2330	5376	3	1	731	3	Y	1451	1412	0			49
							1596	9									
*09	3000	N	1204	-0-	-1796	3580	1	1	338	3	Y	786	819	0			16
							865	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
04	20400	X	17211	-0-	-3189	-0-	65	1	15066	3	Y	1891	1891	0			55
							2080	9									
05	21080	X	17128	-0-	-3952	-0-	57	1	15053	3	Y	1834	1804	0			85
							1	4	2017	9							
06	20400	X	20380	-0-	-20	-0-	56	1	18422	3	Y	1699	1717	0			67
							33	4	1869	9							
07	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	48	1	17113	3	Y	1433	1447	0			53
							4	4	1576	9							
08	16988	X	13401	-0-	-3587	-0-	43	1	11803	3	Y	1414	1419	0			48
							1555	9									
09	16440	X	14126	-0-	-2314	-0-	47	1	12666	3	Y	1275	1297	0			26
							10	4	1403	9							

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
04	44058	X	12348	-0-	-31710	-0-	88	1	10527	3	Y	1575	1573	0			46
							1733	9									
05	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	41	1	10845	3	Y	1525	1500	0			71
							1	4	1678	9							
06	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	39	1	12663	3	Y	1424	1439	0			56
							23	4	1566	9							
07	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	37	1	13074	3	Y	1338	1345	0			49
							3	4	1472	9							
08	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	40	1	10998	3	Y	1547	1543	0			53
							1	4	1702	9							
*09	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	42	1	11125	3	Y	1394	1418	0			29
							9	4	1533	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37459	X	8251	-0-	-29208	-0-	70	1	6543	3	Y	1489	1490	0			43
							1638	9									
05	11904	X	11124	-0-	-780	-0-	35	1	9483	3	Y	1459	1434	0			68
							1	4	1605	9							
06	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	34	1	11326	3	Y	1424	1436	0			56
							20	4	1566	9							
07	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	38	1	13649	3	Y	1278	1287	0			47
							3	4	1406	9							
08	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	38	1	10651	3	Y	1450	1448	0			49
							1595	9									
*09	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	38	1	10049	3	Y	1299	1321	0			27
							8	4	1429	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
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	1093	1063	0			66
05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	261	1	2794	3	Y	1010	1023	0			53
							1	4	1111	9							
06	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	563	1	6075	3	Y	1123	1147	0			29
							1235	9									
07	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	622	1	6748	3	Y	1226	1156	0	53	1	46
							1	4	1349	9							
08	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	491	1	5324	3	Y	866	888	0			24
							5	4	953	9							
*09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	485	1	5448	3	Y	934	921	0			37
							1027	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
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	1333	1306	0			81
05	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	550	1	5911	3	Y	1291	1304	0			68
							1	4	1420	9							
06	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	464	1	5008	3	Y	1221	1257	0			32
							1343	9									
07	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	564	1	6119	3	Y	977	922	0	51	1	36
							1	4	1075	9							
08	7874	X	4530	-0-	-3344	-0-	317	1	3428	3	Y	711	727	0			20
							3	4	782	9							
09	7620	X	6929	-0-	-691	-0-	491	1	5522	3	Y	833	819	0	1	8	33
							916	9									

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
04	30330	X	14687	-0-	-15643	-0-	26	1	13995	3	Y	605	597	0			28
							666	9									
05	25420	X	20588	-0-	-4832	-0-	38	1	19934	3	Y	560	555	0			33
							616	9									
06	19710	X	11971	-0-	-7739	-0-	46	1	11393	3	Y	484	486	0			31
							532	9									
07	20367	X	13230	-0-	-7137	-0-	41	1	12709	3	Y	436	445	0	2	8	20
							480	9									
08	20584	X	8946	-0-	-11638	-0-	6	1	8411	3	Y	480	469	0	1	8	30
							1	4	528	9							
09	19920	X	11045	-0-	-8875	-0-	10	1	10550	3	Y	441	439	0			32
							485	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19770	X	8928	-0-	-10842	-0-	15	1	8489	3	Y	385	379	0			18
							424	9									
05	14167	X	5649	-0-	-8518	-0-	10	1	5263	3	Y	342	340	0			20
							376	9									
06	11310	X	8470	-0-	-2840	-0-	30	1	7376	3	Y	967	926	0			61
							1064	9									
07	11594	X	3951	-0-	-7643	-0-	12	1	3629	3	Y	282	330	0			13
							310	9									
08	10850	X	4930	-0-	-5920	-0-	4	1	4695	3	Y	210	210	0			13
							231	9									
*09	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10	1	10037	3	Y	779	736	0			56
							857	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37020	X	18239	-0-	-18781	-0-	31	1	17045	3	Y	1057	1043	0			48
							1163	9									
05	25792	X	18510	-0-	-7282	-0-	33	1	17396	3	Y	983	968	0	5	8	58
							1081	9									
06	20340	X	19246	-0-	-1094	-0-	73	1	18235	3	Y	853	855	0	2	8	54
							938	9									
07	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	60	1	18565	3	Y	821	837	0	1	8	37
							903	9									
08	18848	X	18524	-0-	-324	-0-	13	1	17577	3	Y	847	820	0	11	8	53
							2	4	932	9							
09	19260	X	18552	-0-	-708	-0-	18	1	17668	3	Y	787	778	0	6	8	56
							866	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20280	X	16683	-0-	-3597	-0-	323	1	15752	3	Y	553	568	0			31
							608	9									
05	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	288	1	17860	3	Y	549	531	0			49
							604	9									
06	17400	X	15862	-0-	-1538	-0-	245	1	15069	3	Y	498	512	0			35
							548	9									
07	17980	X	13486	-0-	-4494	-0-	219	1	12791	3	Y	433	438	0			30
							476	9									
08	18755	X	14356	-0-	-4399	-0-	228	1	13559	3	Y	517	516	0			31
							569	9									
09	18150	X	11725	-0-	-6425	-0-	203	1	11035	3	Y	443	438	0			36
							487	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17550	X	8288	-0-	-9262	-0-	155	1	7582	3	Y	501	532	0			28
							551	9									
05	18135	X	5704	-0-	-12431	-0-	86	1	5321	3	Y	270	274	0			24
							297	9									
06	17550	X	14596	-0-	-2954	-0-	225	1	13823	3	Y	498	487	0			35
							548	9									
07	15872	X	11553	-0-	-4319	-0-	186	1	10894	3	Y	430	436	0			29
							473	9									
08	13299	X	10315	-0-	-2984	-0-	164	1	9762	3	Y	354	362	0			21
							389	9									
*09	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	265	1	14441	3	Y	548	525	0			44
							603	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30510 X	12628	-0-	-17882	-0-	245	1	11939	3	Y	404	429	0			23
						444	9									
05	16430 X	9737	-0-	-6693	-0-	147	1	9109	3	Y	437	421	0			39
						481	9									
06	16987 X	16987	-0-	-0-	-0-	260	1	15951	3	Y	705	694	0			50
						776	9									
07	19302 X	19302	-0-	-0-	-0-	314	1	18362	3	Y	569	580	0			39
						626	9									
08	18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	297	1	17631	3	Y	651	651	0			39
						716	9									
09	16980 X	15341	-0-	-1639	-0-	269	1	14652	3	Y	382	390	0			31
						420	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

04	15300 X	15300	-0-	-0-	-0-	295	1	14396	3	Y	554	581	0			31
						609	9									
05	17981 X	17981	-0-	-0-	-0-	276	1	17094	3	Y	555	537	0			49
						611	9									
06	17220 X	13259	-0-	-3961	-0-	203	1	12495	3	Y	510	523	0			36
						561	9									
07	17794 X	11978	-0-	-5816	-0-	192	1	11203	3	Y	530	530	0			36
						583	9									
08	17980 X	14346	-0-	-3634	-0-	229	1	13580	3	Y	488	495	0			29
						537	9									
09	17400 X	11128	-0-	-6272	-0-	187	1	10158	3	Y	712	683	0			58
						783	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

04	26790 X	23583	-0-	-3207	-0-	41	1	22824	3	Y	653	644	0			30
						718	9									
05	27838 X	22832	-0-	-5006	-0-	42	1	22090	3	Y	635	594	0	35	8	36
						1	4	699	9							
06	26940 X	22338	-0-	-4602	-0-	87	1	21696	3	Y	504	493	0	16	8	31
						1	4	554	9							
07	27838 X	21799	-0-	-6039	-0-	69	1	21200	3	Y	482	476	0	16	8	21
						530	9									
08	27466 X	7830	-0-	-19636	-0-	6	1	7220	3	Y	548	502	0	34	8	33
						1	4	603	9							
09	23580 X	230	-0-	-23350	-0-	156	3	74	9	Y	67	80	0	16	8	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26040	X	22548	-0-	-3492	-0-	441 611	1 9	21496	3	N	555	526	0			29
05	25234	X	15563	-0-	-9671	-0-	240 463	1 9	14860	3	N	421	412	0			38
06	24420	X	14715	-0-	-9705	-0-	229 414	1 9	14072	3	N	376	387	0			27
07	25234	X	10999	-0-	-14235	-0-	179 360	1 9	10460	3	N	327	332	0			22
*08	23312	X	10500	-0-	-12812	-0-	168 355	1 9	9977	3	N	323	326	0			19
09	22560	X	2416	-0-	-20144	-0-	39 242	1 9	2135	3	N	220	221	0			18

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31350	X	17436	-0-	-13914	-0-	332 910	1 9	16194	3	N	827	784	0			43
05	32395	X	23612	-0-	-8783	-0-	363 719	1 9	22530	3	N	654	639	0			58
06	21810	X	14139	-0-	-7671	-0-	216 644	1 9	13279	3	N	585	602	0			41
07	21297	X	17237	-0-	-4060	-0-	280 591	1 9	16366	3	N	537	541	0			37
*08	23622	X	17486	-0-	-6136	-0-	278 680	1 9	16528	3	N	618	618	0			37
09	22860	X	21687	-0-	-1173	-0-	379 696	1 9	20612	3	N	633	619	0			51

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14220	X	11490	-0-	-2730	-0-	20 480	1 9	10990	3	Y	436	431	0			20
05	17453	X	8489	-0-	-8964	-0-	16 363	1 9	8110	3	Y	330	330	0			20
06	0	W	14303	-0-	14303	14303	55 637	1 9	13611	3	Y	579	562	0			37
07	0	W	19195	-0-	19195	33498	61 433	1 9	18701	3	Y	394	413	0			18
08	0	W	19321	-0-	19321	52819	14 2	1 4	18900 405	3 9	Y	368	363	0			23
*09	67370	X	14551	-0-	-52819	-0-	14 365	1 9	14172	3	Y	332	331	0			24

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
04	15000	X	8506	-0-	-6494	-0-	40 5	1 4	6995 1466	3 9	N	1333	1387	1			33
05	16244	X	11548	-0-	-4696	-0-	42 5	1 4	9635 1866	3 9	N	1696	1668	1			61
06	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	54 4	1 4	13031 2640	3 9	N	2400	2370	1			91
07	19313	X	14917	-0-	-4396	-0-	55 6	1 4	12408 2448	3 9	N	2225	2229	1			87
*08	19313	X	17691	-0-	-1622	-0-	66 5	1 4	14820 2800	3 9	N	2545	2560	1			72
*09	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	66 5	1 4	15141 2658	3 9	N	2416	2371	1	25	8	92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26490	X	18372	-0-	-8118	-0-	81	1	13993	3	Y	3907	3934	1			97
							4298	9									
05	27373	X	20376	-0-	-6997	-0-	70	1	16373	3	Y	3567	3536	1			128
							9	4	3924	9							
06	24060	X	18086	-0-	-5974	-0-	60	1	14654	3	Y	3062	3075	1			115
							4	4	3368	9							
07	20274	X	18266	-0-	-2008	-0-	65	1	14714	3	Y	3164	3155	1			124
							7	4	3480	9							
08	20274	X	16740	-0-	-3534	-0-	60	1	13490	3	Y	2896	2938	1			82
							4	4	3186	9							
09	19620	X	15012	-0-	-4608	-0-	53	1	12234	3	Y	2474	2461	1			95
							4	4	2721	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14070	X	11902	-0-	-2168	-0-	39	1	10745	3	Y	1016	1009	0			48
							1118	9									
05	14539	X	12240	-0-	-2299	-0-	39	1	11084	3	Y	1015	994	0			69
							1117	9									
06	14070	X	10894	-0-	-3176	-0-	36	1	9882	3	Y	887	898	0			58
							976	9									
07	12958	X	10426	-0-	-2532	-0-	36	1	9500	3	Y	809	812	0			55
							890	9									
08	12958	X	9451	-0-	-3507	-0-	38	1	8497	3	Y	833	830	0			58
							916	9									
09	11910	X	10302	-0-	-1608	-0-	55	1	9227	3	Y	927	918	0			67
							1020	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12960	X	12494	-0-	-466	-0-	70	1	11558	3	Y	787	778	0			37
							866	9									
05	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	65	1	18568	3	Y	846	826	0			57
							931	9									
06	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	68	1	18765	3	Y	1081	1067	0			71
							1189	9									
07	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	78	1	20357	3	Y	1056	1056	0			71
							1162	9									
08	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	84	1	18687	3	Y	1115	1109	0			77
							1227	9									
09	20010	X	17375	-0-	-2635	-0-	97	1	16276	3	Y	911	923	0			65
							1002	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	1050	1042	0			50
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	30	1	8408	3	Y	860	852	0			58
							946	9									
06	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	39	1	10667	3	Y	936	933	0			61
							1030	9									
07	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	38	1	9863	3	Y	765	774	0			52
							842	9									
08	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	54	1	12069	3	Y	1027	1008	0			71
							1130	9									
*09	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	68	1	11333	3	Y	924	929	0			66
							1016	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21600	X	15145	-0-	-6455	-0-	43	1	13885	3	Y	1106	1095	0	2	1	14
							1217	9									
05	21204	X	19458	-0-	-1746	-0-	63	1	17470	3	Y	1742	1723	0			33
							9	4	1916	9							
06	19110	X	9798	-0-	-9312	-0-	12	1	9177	3	Y	549	569	0			13
							5	4	604	9							
07	19747	X	13106	-0-	-6641	-0-	15	1	12729	3	Y	327	334	0			6
							2	4	360	9							
08	19468	X	18684	-0-	-784	-0-	23	1	18127	3	Y	481	480	0			7
							5	4	529	9							
09	18840	X	9604	-0-	-9236	-0-	11	1	9093	3	Y	450	439	0	10	1	8
							5	4	495	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38144	X	38144	-0-	-0-	-0-	121	1	35288	3	N	2486	2438	1			91
							2735	9									
05	48388	X	48388	-0-	-0-	-0-	116	1	45457	3	N	2558	2548	1			101
							1	4	2814	9							
06	31685	X	31685	-0-	-0-	-0-	97	1	29784	3	N	1639	1655	1	1	8	84
							1	4	1803	9							
07	39401	X	29725	-0-	-9676	-0-	96	1	27789	3	N	1667	1634	1			117
							6	4	1834	9							
*08	48391	X	27892	-0-	-20499	-0-	94	1	26049	3	N	1590	1622	1	1	8	84
							1749	9									
09	46830	X	25386	-0-	-21444	-0-	101	1	23709	3	N	1433	1445	1	1	8	71
							1576	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	3978	-0-	-1242	-0-	119	1	2360	3	Y	1363	1296	1			226
							1499	9									
05	5580	X	3580	-0-	-2000	-0-	112	1	2147	3	Y	1200	1245	1			181
							1	4	1320	9							
06	5610	X	3264	-0-	-2346	-0-	122	1	1946	3	Y	1087	1150	1			118
							1196	9									
07	5797	X	2160	-0-	-3637	-0-	85	1	1068	3	Y	732	774	1			76
							202	4	805	9							
08	5797	X	706	-0-	-5091	-0-	15	1	276	3	Y	377	400	1			53
							415	9									
09	3990	X	3278	-0-	-712	-0-	107	1	2024	3	Y	1043	1028	1			68
							1147	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	682	658	1			113
05	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	340	1	6550	3	Y	601	623	1			91
							1	4	661	9							
06	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	367	1	5831	3	Y	547	579	1			59
							1	4	602	9							
07	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	503	1	6330	3	Y	586	584	1			61
							1193	4	645	9							
08	7564	X	6738	-0-	-826	-0-	303	1	5774	3	Y	600	577	1			84
							1	4	660	9							
09	7320	X	6665	-0-	-655	-0-	320	1	6106	3	Y	217	287	1			14
							239	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27540	X	18142	-0-	-9398	-0-	32	1	17509	3	Y	546	540	0			25
							601	9									
05	26009	X	19549	-0-	-6460	-0-	36	1	18917	3	Y	542	535	0			32
							596	9									
06	25170	X	20167	-0-	-5003	-0-	79	1	19627	3	Y	419	423	0	2	8	26
							461	9									
07	20987	X	19389	-0-	-1598	-0-	60	1	18665	3	Y	604	602	0			28
							664	9									
08	19877	X	19877	-0-	-0-	-0-	15	1	19155	3	Y	641	628	0			41
							2	4	705	9							
09	20160	X	15433	-0-	-4727	-0-	15	1	15073	3	Y	314	332	0			23
							345	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	43	1	7268	3	Y	984	986	0			26
							1082	9									
05	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	58	1	8298	3	Y	800	802	0	1	8	23
							1	4	880	9							
06	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	54	1	11798	3	Y	710	693	0	6	1	34
							20	4	781	9							
07	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	106	1	11372	3	Y	840	841	0	1	8	32
							11	4	924	9							
08	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	170	1	16826	3	Y	1331	1325	0			38
							1464	9									
*09	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	171	1	15460	3	Y	1269	1231	0			76
							1396	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	7629	-0-	-2271	-0-	41	1	7030	3	Y	507	494	0			13
							558	9									
05	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	92	1	12979	3	Y	907	893	0			27
							1	4	998	9							
06	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	48	1	10609	3	Y	794	777	0	6	1	38
							18	4	873	9							
07	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	108	1	11566	3	Y	529	547	0			20
							12	4	582	9							
08	14074	X	6660	-0-	-7414	-0-	63	1	6260	3	Y	306	317	0			9
							337	9									
09	13620	X	6059	-0-	-7561	-0-	62	1	5615	3	Y	347	335	0			21
							382	9									

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
04	13320	X	10208	-0-	-3112	-0-	56	1	9451	3	Y	637	655	0			17
							701	9									
05	13764	X	5558	-0-	-8206	-0-	36	1	5028	3	Y	448	450	0	2	8	13
							1	4	493	9							
06	13320	X	7821	-0-	-5499	-0-	32	1	7159	3	Y	562	543	0	5	1	27
							12	4	618	9							
07	15407	X	11331	-0-	-4076	-0-	98	1	10529	3	Y	630	633	0			24
							11	4	693	9							
08	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	150	1	14852	3	Y	908	906	0			26
							999	9									
*09	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	166	1	14947	3	Y	786	765	0			47
							865	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	13650 X	8986	-0-	-4664	-0-	58	1	7953	3	Y	886	878	0			42
						975	9									
05	17598 X	17598	-0-	-0-	-0-	58	1	16535	3	Y	914	894	0			62
						1005	9									
06	15934 X	15934	-0-	-0-	-0-	54	1	14792	3	Y	989	986	0			65
						1088	9									
07	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	52	1	13787	3	Y	969	969	0			65
						1066	9									
08	18969 X	18969	-0-	-0-	-0-	82	1	18128	3	Y	690	707	0			48
						759	9									
*09	18334 X	18334	-0-	-0-	-0-	107	1	17911	3	Y	287	314	0			21
						316	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

04	12720 X	10268	-0-	-2452	-0-	33	1	9280	3	Y	868	860	0			41
						955	9									
05	13144 X	11078	-0-	-2066	-0-	35	1	10038	3	Y	914	893	0			62
						1005	9									
06	12720 X	10147	-0-	-2573	-0-	34	1	9219	3	Y	813	821	0	1	8	53
						894	9									
07	11935 X	10580	-0-	-1355	-0-	37	1	9657	3	Y	805	804	0			54
						886	9									
08	11656 X	9335	-0-	-2321	-0-	37	1	8326	3	Y	884	877	0			61
						972	9									
09	10710 X	8345	-0-	-2365	-0-	44	1	7469	3	Y	756	763	0			54
						832	9									

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

04	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	3722	3	638	9	N	580	342	1			882
05	4154 X	3578	-0-	-576	-0-	3445	3	133	9	N	121	516	1			487
06	4020 X	3769	-0-	-251	-0-	3400	3	369	9	N	335	524	1			298
07	4774 X	3352	-0-	-1422	-0-	3015	3	337	9	N	306	341	1			263
08	4774 X	3955	-0-	-819	-0-	3509	3	446	9	N	405	356	1			312
09	4350 X	3362	-0-	-988	-0-	3000	3	362	9	N	329	484	1			157

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

04	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	48	1	8122	3	Y	465	413	0	55	8	11
						512	9									
05	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	73	1	10374	3	Y	503	499	0			15
						1	4	553	9							
06	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	22	1	4825	3	Y	276	270	0	2	1	13
						8	4	304	9			6	8			
07	9548 X	8862	-0-	-686	-0-	78	1	8300	3	Y	433	427	0	2	8	17
						8	4	476	9							
08	11005 X	10566	-0-	-439	-0-	101	1	9927	3	Y	489	481	0	11	8	14
						538	9									
09	10650 X	9752	-0-	-898	-0-	102	1	9175	3	Y	432	414	0	6	8	26
						475	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	2353	-0-	-2867	-0-	50	1	1845	3	Y	416	419	0			11
							458	9									
05	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	97	1	13617	3	Y	471	468	0			14
							2	4	518	9							
06	6990	X	6882	-0-	-108	-0-	30	1	6547	3	Y	267	266	0	2	1	13
							11	4	294	9							
07	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	103	1	10954	3	Y	444	440	0			17
							11	4	488	9							
08	13981	X	5435	-0-	-8546	-0-	50	1	4910	3	Y	432	437	0			12
							475	9									
09	13530	X	2688	-0-	-10842	-0-	26	1	2351	3	Y	283	278	0			17
							311	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
04	11400	X	8545	-0-	-2855	-0-	49	1	8214	3	Y	256	258	0			7
							282	9									
05	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	87	1	12285	3	Y	330	327	0			10
							1	4	363	9							
06	10890	X	5587	-0-	-5303	-0-	24	1	5348	3	Y	187	186	0	2	1	9
							9	4	206	9							
07	11253	X	8962	-0-	-2291	-0-	79	1	8549	3	Y	295	293	0			11
							9	4	325	9							
08	12214	X	7917	-0-	-4297	-0-	76	1	7460	3	Y	346	347	0			10
							381	9									
09	11820	X	7446	-0-	-4374	-0-	77	1	6987	3	Y	347	336	0			21
							382	9									

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
04	29010	X	25420	-0-	-3590	-0-	70	1	22723	3	Y	2388	2375	0	15	1	30
							2627	9									
05	29977	X	23043	-0-	-6934	-0-	71	1	19782	3	Y	2891	2866	0			55
							10	4	3180	9							
06	22680	X	12182	-0-	-10498	-0-	14	1	10411	3	Y	1592	1610	0			37
							6	4	1751	9							
07	26257	X	16821	-0-	-9436	-0-	18	1	15253	3	Y	1406	1418	0			25
							3	4	1547	9							
08	26257	X	20336	-0-	-5921	-0-	24	1	19120	3	Y	1079	1088	0			16
							5	4	1187	9							
09	25410	X	5971	-0-	-19439	-0-	6	1	5349	3	Y	557	545	0	19	1	9
							3	4	613	9							

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
04	39540	X	7871	-0-	-31669	-0-	23	1	7008	3	Y	764	671	0			93
							840	9									
05	40858	X	8400	-0-	-32458	-0-	32	1	7530	3	Y	759	755	0			97
							3	4	835	9							
06	35730	X	8794	-0-	-26936	-0-	16	1	6920	3	Y	1685	1500	0			282
							4	4	1854	9							
07	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9	1	7606	3	Y	1870	1931	0	194	1	27
							2	4	2057	9							
08	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	6	1	8217	3	Y	210	234	0			3
							4	4	231	9							
09	8790	X	7007	-0-	-1783	-0-	5	1	6807	3	Y	176	176	0			3
							1	4	194	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21210 X	20172	-0-	-1038	-0-	74	1	18854	3	Y	1131	1125	0			25
						1244	9									
05	21917 X	19909	-0-	-2008	-0-	71	1	18405	3	Y	1301	1300	0			26
						2	4	1431	9							
06	21210 X	18740	-0-	-2470	-0-	62	1	17325	3	Y	1229	1206	0	20	8	29
						1	4	1352	9							
07	19840 X	18553	-0-	-1287	-0-	56	1	17264	3	Y	1110	1108	0			31
						12	4	1221	9							
08	19942 X	19942	-0-	-0-	-0-	66	1	18597	3	Y	1160	1163	0			28
						3	4	1276	9							
09	19200 X	16405	-0-	-2795	-0-	61	1	15091	3	Y	1139	1134	0			33
						1253	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18630 X	14849	-0-	-3781	-0-	53	1	13521	3	Y	1159	1156	0			25
						1275	9									
05	19251 X	14055	-0-	-5196	-0-	50	1	12893	3	Y	1010	1015	0			20
						1	4	1111	9							
06	15510 X	12587	-0-	-2923	-0-	42	1	11658	3	Y	805	806	0			19
						1	4	886	9							
07	13547 X	10760	-0-	-2787	-0-	32	1	10000	3	Y	655	655	0			19
						7	4	721	9							
08	13547 X	6835	-0-	-6712	-0-	22	1	6253	3	Y	508	515	0			12
						1	4	559	9							
09	13110 X	10148	-0-	-2962	-0-	39	1	9640	3	Y	426	426	0			12
						469	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17550 X	14917	-0-	-2633	-0-	53	1	13590	3	Y	1158	1149	0			25
						1274	9									
05	18135 X	15764	-0-	-2371	-0-	56	1	14579	3	Y	1025	1029	0			21
						1	4	1128	9							
06	17550 X	17075	-0-	-475	-0-	58	1	16013	3	Y	912	911	0			22
						1	4	1003	9							
07	14880 X	14063	-0-	-817	-0-	42	1	13046	3	Y	878	875	0			25
						9	4	966	9							
08	14880 X	13253	-0-	-1627	-0-	44	1	12276	3	Y	846	850	0			21
						2	4	931	9							
09	14400 X	14066	-0-	-334	-0-	54	1	13099	3	Y	830	827	0			24
						913	9									

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12480 X	11900	-0-	-580	-0-	230	1	11033	3	Y	579	429	1			709
						637	9									
05	12896 X	10357	-0-	-2539	-0-	333	1	9463	3	Y	510	984	1			235
						561	9									
06	12480 X	9732	-0-	-2748	-0-	250	1	9022	3	Y	418	529	1			124
						460	9									
07	12958 X	10146	-0-	-2812	-0-	155	1	9594	3	Y	361	336	1			149
						397	9									
08	12679 X	9240	-0-	-3439	-0-	178	1	8710	3	Y	320	319	1			150
						352	9									
09	11910 X	9169	-0-	-2741	-0-	635	1	8186	3	Y	316	306	1			160
						348	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21210	X	11985	-0-	-9225	-0-	198	1	8542	3	Y	2950	2997	0			67
							3245	9									
05	21917	X	17192	-0-	-4725	-0-	280	1	11665	3	Y	4764	4695	0			136
							7	4	5240	9							
06	18510	X	15044	-0-	-3466	-0-	211	1	10707	3	Y	3749	3790	0	5	8	90
							2	4	4124	9							
07	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	243	1	13467	3	Y	3083	3099	0	1	8	73
							20	4	3391	9							
08	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	277	1	12678	3	Y	4245	4230	0	7	8	81
							6	4	4670	9							
*09	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	380	1	13553	3	Y	5086	4985	0	12	8	170
							79	4	5595	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

04	19406	X	19406	-0-	-0-	-0-	69	1	17800	3	Y	1397	1389	0			31
							1537	9									
05	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	67	1	17286	3	Y	1357	1361	0			27
							2	4	1493	9							
06	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	59	1	16256	3	Y	1232	1230	0			29
							1	4	1355	9							
07	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	56	1	17128	3	Y	1248	1242	0			35
							12	4	1373	9							
08	18259	X	16973	-0-	-1286	-0-	55	1	15597	3	Y	1198	1204	0			29
							3	4	1318	9							
09	17670	X	16896	-0-	-774	-0-	64	1	15603	3	Y	1117	1114	0			32
							1229	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

04	13710	X	7781	-0-	-5929	-0-	131	1	5631	3	Y	1835	1860	0			41
							2019	9									
05	12524	X	4034	-0-	-8490	-0-	60	1	2525	3	Y	1316	1319	0			38
							1	4	1448	9							
06	12120	X	10939	-0-	-1181	-0-	149	1	7606	3	Y	2893	2862	0			69
							2	4	3182	9							
07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	132	1	7308	3	Y	2667	2673	0			63
							11	4	2934	9							
08	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	218	1	10000	3	Y	1923	1949	0			37
							4	4	2115	9							
*09	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	199	1	7090	3	Y	1938	1908	0	2	8	65
							41	4	2132	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

04	11490	X	1164	-0-	-10326	-0-	13	1	555	3	Y	542	578	0			12
							596	9									
05	11873	X	3050	-0-	-8823	-0-	71	1	2975	3	Y	2	14	0			-0-
							2	4	2	9							
06	9240	X	2507	-0-	-6733	-0-	48	1	2452	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
07	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	169	1	9353	3	Y	3420	3339	0			81
							14	4	3762	9							
08	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	182	1	8343	3	Y	3211	3231	0			61
							4	4	3532	9							
*09	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	181	1	6466	3	Y	1743	1746	0			58
							37	4	1917	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18750	X	18387	-0-	-363	-0-	66	1	17121	3	Y	1091	1081	0			24
							1200	9									
05	19375	X	18095	-0-	-1280	-0-	64	1	16734	3	Y	1178	1178	0			24
							1	4	1296	9							
06	18750	X	15346	-0-	-3404	-0-	51	1	14188	3	Y	1005	1005	0			24
							1	4	1106	9							
07	17732	X	16480	-0-	-1252	-0-	50	1	15344	3	Y	978	974	0			28
							10	4	1076	9							
08	17732	X	15515	-0-	-2217	-0-	52	1	14388	3	Y	975	979	0			24
							2	4	1073	9							
09	17160	X	11433	-0-	-5727	-0-	42	1	10401	3	Y	900	898	0			26
							990	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15390	X	7228	-0-	-8162	-0-	26	1	6701	3	Y	455	454	0			10
							501	9									
05	15903	X	7659	-0-	-8244	-0-	27	1	7024	3	Y	552	551	0			11
							1	4	607	9							
06	15210	X	8790	-0-	-6420	-0-	30	1	8255	3	Y	459	459	0			11
							505	9									
07	10540	X	8252	-0-	-2288	-0-	25	1	7710	3	Y	465	463	0			13
							5	4	512	9							
08	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	39	1	10911	3	Y	820	813	0			20
							2	4	902	9							
*09	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	58	1	14342	3	Y	693	693	0			20
							762	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	32	1	11480	3	Y	1258	1242	1			37
							1384	9									
05	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	166	1	12960	3	Y	1230	1216	1			51
							1353	9									
06	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	142	1	11453	3	Y	1168	1132	1	19	8	68
							1285	9									
07	14415	X	10778	-0-	-3637	-0-	163	1	9460	3	Y	1049	1064	1			53
							1	4	1154	9							
08	14477	X	12649	-0-	-1828	-0-	201	1	11203	3	Y	1132	1145	1			40
							1245	9									
09	14010	X	9773	-0-	-4237	-0-	169	1	8447	3	Y	1052	1034	1			58
							1157	9									

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
04	5670	X	5277	-0-	-393	-0-	13	1	4712	3	Y	502	495	1			15
							552	9									
05	5642	X	5413	-0-	-229	-0-	60	1	4682	3	Y	610	600	1			25
							671	9									
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	63	1	5035	3	Y	588	578	1			35
							647	9									
07	5456	X	3919	-0-	-1537	-0-	56	1	3298	3	Y	514	523	1			26
							565	9									
08	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	113	1	6330	3	Y	495	503	1			18
							545	9									
*09	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	129	1	6437	3	Y	721	699	1			40
							793	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18840	X	8864	-0-	-9976	-0-	21	1	7699	3	Y	1040	1030	1			31
							1144	9									
05	19003	X	9789	-0-	-9214	-0-	110	1	8664	3	Y	923	916	1			38
							1015	9									
06	14940	X	11952	-0-	-2988	-0-	134	1	10827	3	Y	901	886	1			53
							991	9									
07	11191	X	8118	-0-	-3073	-0-	123	1	7144	3	Y	774	788	1			39
							851	9									
08	11191	X	4000	-0-	-7191	-0-	57	1	3197	3	Y	678	693	1			24
							746	9									
09	10830	X	2190	-0-	-8640	-0-	33	1	1634	3	Y	475	473	1			26
							523	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
04	8460	X	6971	-0-	-1489	-0-	21	1	6390	3	Y	509	501	0			29
							560	9									
05	8494	X	7285	-0-	-1209	-0-	18	1	6706	3	Y	508	501	0			36
							2	4	559	9							
06	7740	X	6978	-0-	-762	-0-	19	1	6387	3	Y	494	494	0			36
							29	4	543	9							
07	7595	X	6898	-0-	-697	-0-	19	1	6378	3	Y	453	460	0			29
							3	4	498	9							
08	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	25	1	8871	3	Y	510	496	0			43
							4	4	561	9							
*09	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	26	1	8753	3	Y	526	511	0	3	8	55
							4	4	579	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
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	24	1	7274	3	Y	581	576	0			33
							639	9									
05	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	21	1	7794	3	Y	570	562	0			41
							2	4	627	9							
06	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	22	1	7207	3	Y	686	677	0			50
							33	4	755	9							
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	21	1	7222	3	Y	666	673	0			43
							3	4	733	9							
08	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	26	1	9197	3	Y	650	638	0			55
							4	4	715	9							
*09	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	25	1	8308	3	Y	635	621	0	3	8	66
							4	4	699	9							

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
04	11910	X	11323	-0-	-587	-0-	34	1	10231	3	Y	962	949	0			55
							1058	9									
05	12307	X	11865	-0-	-442	-0-	29	1	10764	3	Y	972	958	0			69
							3	4	1069	9							
06	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	31	1	10341	3	Y	982	967	0	13	8	71
							47	4	1080	9							
07	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	32	1	11133	3	Y	922	934	0			59
							4	4	1014	9							
08	11191	X	10598	-0-	-593	-0-	27	1	9591	3	Y	887	872	0			74
							4	4	976	9							
09	10830	X	9619	-0-	-1211	-0-	26	1	8703	3	Y	805	792	0	3	8	84
							4	4	886	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	1639	-0-	-8171	-0-	4	1	1616	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
05	10137	X	3730	-0-	-6407	-0-	33	1	3662	3	Y	30	30	1			-0-
							2	4	33	9							
06	5310	X	3274	-0-	-2036	-0-	47	1	2946	3	Y	255	249	1			6
							281	9									
07	4061	X	3372	-0-	-689	-0-	6	1	3187	3	Y	160	147	1	17	8	2
							3	4	176	9							
08	4061	X	2853	-0-	-1208	-0-	5	1	2539	3	Y	279	261	1	17	8	3
							2	4	307	9							
09	3600	X	3258	-0-	-342	-0-	6	1	2914	3	Y	307	298	1	6	8	6
							338	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	19	1	8451	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
05	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	88	1	9638	3	Y	256	256	1			1
							5	4	282	9							
06	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	107	1	6741	3	Y	1104	1079	1			26
							1	4	1214	9							
07	8804	X	8039	-0-	-765	-0-	13	1	7297	3	Y	657	674	1			9
							6	4	723	9							
08	10013	X	9714	-0-	-299	-0-	19	1	9046	3	Y	584	586	1			7
							7	4	642	9							
09	9690	X	7946	-0-	-1744	-0-	14	1	7225	3	Y	643	636	1			14
							707	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	63	1	12210	3	Y	1380	1379	1			12
							1518	9									
05	14012	X	12650	-0-	-1362	-0-	32	1	10852	3	Y	1580	1576	1			16
							28	4	1738	9							
06	13560	X	13499	-0-	-61	-0-	32	1	12358	3	Y	998	1001	1			13
							11	4	1098	9							
07	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	57	1	19444	3	Y	1192	1189	1			16
							113	4	1311	9							
08	26269	X	26269	-0-	-0-	-0-	69	1	23960	3	Y	1984	1974	1			26
							58	4	2182	9							
*09	24563	X	24563	-0-	-0-	-0-	54	1	22615	3	Y	1707	1696	1			37
							16	4	1878	9							

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
04	26550	X	25079	-0-	-1471	-0-	116	1	22509	3	Y	2231	2231	1			20
							2454	9									
05	27893	X	27893	-0-	-0-	-0-	76	1	25545	3	Y	2006	2005	1			21
							65	4	2207	9							
06	26550	X	24275	-0-	-2275	-0-	57	1	22126	3	Y	1883	1879	1			25
							21	4	2071	9							
07	26691	X	17388	-0-	-9303	-0-	46	1	15667	3	Y	1440	1446	1			19
							91	4	1584	9							
08	27900	X	13359	-0-	-14541	-0-	34	1	11847	3	Y	1317	1319	1			17
							29	4	1449	9							
09	27000	X	15599	-0-	-11401	-0-	34	1	14210	3	Y	1223	1213	1			27
							10	4	1345	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23280	X	21966	-0-	-1314	-0-	102	1	19832	3	Y	1847	1848	1			17
							2032	9									
05	24056	X	22003	-0-	-2053	-0-	59	1	19928	3	Y	1786	1784	1			19
							51	4	1965	9							
06	24210	X	24210	-0-	-0-	-0-	57	1	22242	3	Y	1718	1715	1			22
							21	4	1890	9							
07	29103	X	29103	-0-	-0-	-0-	78	1	26819	3	Y	1864	1861	1			25
							156	4	2050	9							
08	29035	X	29035	-0-	-0-	-0-	77	1	26780	3	Y	1921	1921	1			25
							65	4	2113	9							
*09	26862	X	26862	-0-	-0-	-0-	60	1	25044	3	Y	1583	1574	1			34
							17	4	1741	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
04	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	83	1	13575	3	Y	1695	1663	1	32	8	34
							1865	9									
05	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	440	1	13241	3	Y	1565	1504	1	37	8	58
							1	4	1722	9							
06	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	419	1	11599	3	Y	1499	1452	1	56	8	49
							1	4	1649	9							
07	17701	X	14310	-0-	-3391	-0-	430	1	12247	3	Y	1484	1447	1	43	8	43
							1	4	1632	9							
08	17701	X	15730	-0-	-1971	-0-	523	1	13458	3	Y	1589	1559	1	9	8	64
							1	4	1748	9							
09	15510	X	13897	-0-	-1613	-0-	458	1	11714	3	Y	1567	1529	1	48	8	54
							1	4	1724	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
04	18360	X	13222	-0-	-5138	-0-	72	1	11827	3	Y	1203	1173	1	29	8	24
							1323	9									
05	18972	X	14052	-0-	-4920	-0-	411	1	12361	3	Y	1163	1143	1			44
							1	4	1279	9							
06	18360	X	12271	-0-	-6089	-0-	389	1	10759	3	Y	1021	953	1	80	8	32
							1123	9									
07	13671	X	12582	-0-	-1089	-0-	392	1	11148	3	Y	946	950	1			28
							1	4	1041	9							
08	14043	X	10432	-0-	-3611	-0-	347	1	8940	3	Y	1040	1020	1	6	8	42
							1	4	1144	9							
09	13590	X	10316	-0-	-3274	-0-	350	1	8936	3	Y	935	944	1			33
							1	4	1029	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24780	X	16020	-0-	-8760	-0-	89	1	14684	3	Y	1134	1141	1			23
							1247	9									
05	24211	X	18722	-0-	-5489	-0-	561	1	16895	3	Y	1150	1129	1			44
							1	4	1265	9							
06	23430	X	13102	-0-	-10328	-0-	416	1	11528	3	Y	1052	1060	1			36
							1	4	1157	9							
07	20119	X	11166	-0-	-8953	-0-	342	1	9727	3	Y	996	1002	1			30
							1	4	1096	9							
08	19995	X	15962	-0-	-4033	-0-	551	1	14193	3	Y	1106	1091	1			45
							1	4	1217	9							
09	18120	X	16816	-0-	-1304	-0-	578	1	14783	3	Y	1322	1320	1			47
							1	4	1454	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26670	X	4458	-0-	-22212	-0-	58	1	4057	3	Y	312	308	0			103
							343	9									
05	27559	X	17456	-0-	-10103	-0-	33	1	15912	3	Y	1237	1261	0			79
							150	4	1361	9							
06	26670	X	20150	-0-	-6520	-0-	60	1	18924	3	Y	1015	1011	0			83
							49	4	1117	9							
07	31724	X	31724	-0-	-0-	-0-	64	1	29903	3	Y	1596	1606	0			73
							1	4	1756	9							
08	29109	X	27769	-0-	-1340	-0-	53	1	26017	3	Y	1542	1538	0			77
							3	4	1696	9							
*09	22288	X	22288	-0-	-0-	-0-	48	1	20587	3	Y	1502	1494	0			85
							1	4	1652	9							

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33360	X	6595	-0-	-26765	-0-	86	1	6038	3	Y	428	382	0			141
							471	9									
05	34193	X	28482	-0-	-5711	-0-	52	1	25634	3	Y	2321	2315	0			147
							243	4	2553	9							
06	33090	X	20201	-0-	-12889	-0-	59	1	18936	3	Y	1052	1113	0			86
							49	4	1157	9							
07	31992	X	24858	-0-	-7134	-0-	50	1	23381	3	Y	1296	1323	0			59
							1	4	1426	9							
08	31992	X	20404	-0-	-11588	-0-	39	1	19436	3	Y	843	860	0			42
							2	4	927	9							
09	27570	X	20084	-0-	-7486	-0-	43	1	18914	3	Y	1024	1008	0			58
							1	4	1126	9							

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37230	X	1744	-0-	-35486	-0-	23	1	1621	3	Y	91	92	0			30
							100	9									
05	34038	X	33853	-0-	-185	-0-	63	1	30983	3	Y	2285	2170	0			145
							293	4	2514	9							
06	29850	X	22383	-0-	-7467	-0-	66	1	21077	3	Y	1077	1134	0			88
							55	4	1185	9							
07	29698	X	21203	-0-	-8495	-0-	43	1	19853	3	Y	1187	1221	0			54
							1	4	1306	9							
08	29698	X	21245	-0-	-8453	-0-	40	1	20034	3	Y	1063	1064	0			53
							2	4	1169	9							
09	28740	X	22240	-0-	-6500	-0-	48	1	20903	3	Y	1171	1158	0			66
							1	4	1288	9							

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
04	24120	X	35	-0-	-24085	-0-	33	3	2	9	Y	2	14	0			1
05	23870	X	22861	-0-	-1009	-0-	45	1	21827	3	Y	712	668	0			45
							206	4	783	9							
06	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	73	1	23121	3	Y	607	602	0			50
							60	4	668	9							
07	21266	X	20846	-0-	-420	-0-	43	1	20043	3	Y	690	708	0			32
							1	4	759	9							
08	21266	X	16655	-0-	-4611	-0-	32	1	16008	3	Y	557	561	0			28
							2	4	613	9							
09	20580	X	18876	-0-	-1704	-0-	42	1	17997	3	Y	760	745	0			43
							1	4	836	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26615	X	26615	-0-	-0-	-0-	84	1	24325	3	Y	2005	1961	1			74
							2206	9									
05	28262	X	28262	-0-	-0-	-0-	68	1	26595	3	Y	1453	1470	1			57
							1	4	1598	9							
06	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	64	1	19728	3	Y	1159	1157	1			59
							1275	9									
07	27497	X	18565	-0-	-8932	-0-	60	1	17338	3	Y	1058	1043	1			74
							3	4	1164	9							
08	28272	X	17812	-0-	-10460	-0-	60	1	16640	3	Y	1011	1032	1			53
							1112	9									
09	27360	X	16373	-0-	-10987	-0-	65	1	15267	3	Y	946	952	1			47
							1041	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

04	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	61	1	17792	3	Y	1036	1015	1			38
							1140	9									
05	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	43	1	16661	3	Y	788	795	1			31
							867	9									
06	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	40	1	12171	3	Y	588	589	1			30
							647	9									
07	19623	X	10712	-0-	-8911	-0-	35	1	10085	3	Y	536	528	1			38
							2	4	590	9							
08	19623	X	9626	-0-	-9997	-0-	32	1	8977	3	Y	561	569	1			30
							617	9									
09	18990	X	8600	-0-	-10390	-0-	34	1	8006	3	Y	509	514	1			25
							560	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

04	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	69	1	20091	3	Y	1305	1281	1			48
							1436	9									
05	24084	X	24084	-0-	-0-	-0-	59	1	22836	3	Y	1080	1085	1			43
							1	4	1188	9							
06	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	58	1	17749	3	Y	789	792	1			40
							1	4	868	9							
07	22320	X	15968	-0-	-6352	-0-	52	1	15087	3	Y	751	738	1			53
							3	4	826	9							
08	24087	X	14384	-0-	-9703	-0-	48	1	13500	3	Y	760	773	1			40
							836	9									
09	23310	X	13640	-0-	-9670	-0-	54	1	12848	3	Y	671	678	1			33
							738	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	1241	1218	0			28
05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	53	1	4729	3	Y	2097	2079	0			46
							13	4	2307	9							
06	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	147	1	5636	3	Y	1784	1801	0			29
							5	4	1962	9							
07	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	149	1	6532	3	Y	1219	1231	0			17
							2	4	1341	9							
08	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	186	1	5283	3	Y	1241	1219	0			39
							2	4	1365	9							
*09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	186	1	4682	3	Y	1284	1291	0			32
							2	4	1412	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	155	-0-	-4165	-0-	7	1	65	3	Y	75	130	0			5
							83	9									
05	3906	X	1249	-0-	-2657	-0-	19	1	203	3	Y	934	890	0			49
							1027	9									
06	3120	X	1639	-0-	-1481	-0-	9	1	98	3	Y	1393	1406	0			36
							1532	9									
07	2480	X	1508	-0-	-972	-0-	20	1	212	3	Y	1160	1094	0	59	1	43
							1276	9									
08	2480	X	1295	-0-	-1185	-0-	15	1	168	3	Y	1011	1026	0			28
							1112	9									
*09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	85	1	958	3	Y	1403	1374	0	2	8	55
							1543	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

04	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	56	1	16208	3	Y	1533	1507	1			56
							1686	9									
05	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	50	1	19630	3	Y	1567	1561	1			62
							1724	9									
06	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	47	1	14430	3	Y	1132	1136	1			58
							1245	9									
07	18538	X	13775	-0-	-4763	-0-	43	1	12529	3	Y	1091	1073	1			76
							3	4	1200	9							
08	21390	X	15768	-0-	-5622	-0-	52	1	14519	3	Y	1087	1106	1			57
							1	4	1196	9							
09	20700	X	13233	-0-	-7467	-0-	51	1	12056	3	Y	1024	1030	1			51
							1126	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

04	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	87	1	14388	3	Y	976	975	1			20
							1074	9									
05	15283	X	14550	-0-	-733	-0-	435	1	13087	3	Y	934	918	1			36
							1	4	1027	9							
06	15840	X	13322	-0-	-2518	-0-	435	1	12047	3	Y	763	773	1			26
							1	4	839	9							
07	16027	X	12780	-0-	-3247	-0-	407	1	11598	3	Y	704	709	1			21
							1	4	774	9							
08	16027	X	12428	-0-	-3599	-0-	400	1	10289	3	Y	1580	1537	1			64
							1	4	1738	9							
09	15510	X	12049	-0-	-3461	-0-	424	1	10825	3	Y	726	764	1			26
							1	4	799	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18690 X	10572	-0-	-8118	-0-	430	1	8568	3	Y	1431	1390	1			237
						1574	9									
05	16399 X	9825	-0-	-6574	-0-	417	1	8020	3	Y	1260	1307	1			190
						2	4	1386	9							
06	13560 X	9243	-0-	-4317	-0-	472	1	7534	3	Y	1123	1191	1			122
						2	4	1235	9							
07	10447 X	9693	-0-	-754	-0-	517	1	6504	3	Y	1314	1299	1			137
						1227	4	1445	9							
08	10447 X	6858	-0-	-3589	-0-	261	1	4979	3	Y	1471	1402	1			206
						1618	9									
09	10110 X	8255	-0-	-1855	-0-	310	1	5908	3	Y	1852	1938	1			120
						2037	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
04	24090 X	18445	-0-	-5645	-0-	102	1	16835	3	Y	1371	1371	1			28
						1508	9									
05	23405 X	18162	-0-	-5243	-0-	535	1	16111	3	Y	1377	1352	1			53
						1	4	1515	9							
06	22410 X	17406	-0-	-5004	-0-	563	1	15582	3	Y	1145	1159	1			39
						1	4	1260	9							
07	22103 X	17147	-0-	-4956	-0-	542	1	15420	3	Y	1075	1082	1			32
						2	4	1183	9							
08	20739 X	11709	-0-	-9030	-0-	395	1	10165	3	Y	1044	1034	1			42
						1	4	1148	9							
09	18450 X	6300	-0-	-12150	-0-	215	1	5505	3	Y	526	549	1			19
						1	4	579	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
04	16350 X	11801	-0-	-4549	-0-	63	1	10373	3	Y	1241	1237	1			26
						1365	9									
05	14973 X	13722	-0-	-1251	-0-	395	1	11887	3	Y	1308	1284	1			50
						1	4	1439	9							
06	13620 X	11609	-0-	-2011	-0-	361	1	9985	3	Y	1148	1159	1			39
						1263	9									
07	12617 X	10378	-0-	-2239	-0-	313	1	8912	3	Y	1047	1055	1			31
						1	4	1152	9							
08	13733 X	11865	-0-	-1868	-0-	394	1	10136	3	Y	1213	1195	1			49
						1	4	1334	9							
*09	15484 X	15484	-0-	-0-	-0-	518	1	13239	3	Y	1569	1562	1			56
						1	4	1726	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19800 X	14758	-0-	-5042	-0-	81	1	13370	3	Y	1188	1188	1			25
						1307	9									
05	20460 X	13797	-0-	-6663	-0-	404	1	12164	3	Y	1116	1098	1			43
						1	4	1228	9							
06	18570 X	12849	-0-	-5721	-0-	411	1	11375	3	Y	966	976	1			33
						1063	9									
07	14787 X	12439	-0-	-2348	-0-	388	1	11064	3	Y	896	902	1			27
						1	4	986	9							
08	16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	562	1	14465	3	Y	1363	1335	1			55
						1	4	1499	9							
*09	17339 X	17339	-0-	-0-	-0-	604	1	15434	3	Y	1182	1195	1			42
						1	4	1300	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22290	X	16490	-0-	-5800	-0-	95	1	15578	3	Y	743	744	1			15
							817	9									
05	19902	X	16651	-0-	-3251	-0-	510	1	15349	3	Y	719	707	1			27
							1	4	791	9							
06	17400	X	16471	-0-	-929	-0-	550	1	15214	3	Y	642	647	1			22
							1	4	706	9							
07	17732	X	15543	-0-	-2189	-0-	505	1	14368	3	Y	608	612	1			18
							1	4	669	9							
08	17732	X	10487	-0-	-7245	-0-	368	1	9472	3	Y	587	581	1			24
							1	4	646	9							
09	16500	X	7085	-0-	-9415	-0-	254	1	6482	3	Y	316	329	1			11
							1	4	348	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
04	28380	X	24804	-0-	-3576	-0-	134	1	22042	3	Y	2389	2384	1			49
							2628	9									
05	28644	X	25221	-0-	-3423	-0-	728	1	21916	3	Y	2341	2301	1			89
							2	4	2575	9							
06	24630	X	23083	-0-	-1547	-0-	724	1	20042	3	Y	2105	2122	1			72
							1	4	2316	9							
07	25637	X	21425	-0-	-4212	-0-	652	1	18575	3	Y	1996	2009	1			59
							2	4	2196	9							
08	25637	X	20526	-0-	-5111	-0-	674	1	17345	3	Y	2278	2245	1			92
							1	4	2506	9							
09	24810	X	20482	-0-	-4328	-0-	688	1	17577	3	Y	2014	2034	1			72
							2	4	2215	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
04	30510	X	8984	-0-	-21526	-0-	16	1	8549	3	Y	381	376	0			17
							419	9									
05	38068	X	10512	-0-	-27556	-0-	19	1	10135	3	Y	325	323	0			19
							358	9									
06	36840	X	16263	-0-	-20577	-0-	63	1	15747	3	Y	412	405	0			26
							453	9									
07	24552	X	20891	-0-	-3661	-0-	66	1	20401	3	Y	385	393	0			18
							424	9									
08	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	15	1	20464	3	Y	359	354	0			23
							2	4	395	9							
09	16260	X	15684	-0-	-576	-0-	15	1	15145	3	Y	476	465	0			34
							524	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24111	X	24111	-0-	-0-	-0-	43	1	23471	3	Y	543	536	0			25
							597	9									
05	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	39	1	20398	3	Y	544	537	0			32
							1	4	598	9							
06	21450	X	20820	-0-	-630	-0-	82	1	20241	3	Y	452	455	0			29
							497	9									
07	24924	X	17702	-0-	-7222	-0-	55	1	16998	3	Y	590	592	0			27
							649	9									
08	24924	X	19922	-0-	-5002	-0-	14	1	19037	3	Y	790	767	0			50
							2	4	869	9							
09	24120	X	16646	-0-	-7474	-0-	16	1	16156	3	Y	431	449	0	1	8	31
							474	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19230	X	6236	-0-	-12994	-0-	11	1	6036	3	Y	172	169	0			8
							189	9									
05	19871	X	4331	-0-	-15540	-0-	8	1	4184	3	Y	126	127	0			7
							139	9									
06	19230	X	3662	-0-	-15568	-0-	14	1	3498	3	Y	136	134	0			9
							150	9									
07	7223	X	2969	-0-	-4254	-0-	9	1	2847	3	Y	103	107	0			5
							113	9									
08	7223	X	2707	-0-	-4516	-0-	2	1	2553	3	Y	138	134	0			9
							152	9									
09	6240	X	588	-0-	-5652	-0-	1	1	531	3	Y	51	56	0			4
							56	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	1541	-0-	-7609	-0-	20	1	401	3	Y	1018	1027	1			25
							1120	9									
05	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	37	1	8843	3	Y	1352	1315	1			62
							1487	9									
06	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	197	1	9329	3	Y	1061	1070	1			53
							1167	9									
07	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	27	1	8106	3	Y	1640	1616	1			77
							1804	9									
08	10354	X	9507	-0-	-847	-0-	33	1	8363	3	Y	1010	1046	1			41
							1111	9									
09	10680	X	5819	-0-	-4861	-0-	23	1	5284	3	Y	465	479	1			27
							512	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	3317	-0-	-5293	-0-	24	1	1714	3	Y	1435	1435	1			35
							1579	9									
05	8897	X	7301	-0-	-1596	-0-	27	1	6347	3	Y	843	839	1			39
							927	9									
06	8610	X	7010	-0-	-1600	-0-	128	1	6090	3	Y	720	723	1			36
							792	9									
07	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	30	1	8876	3	Y	2191	2124	1			103
							2410	9									
08	7316	X	6221	-0-	-1095	-0-	16	1	4133	3	Y	1884	1911	1			76
							2072	9									
09	7080	X	3699	-0-	-3381	-0-	10	1	2332	3	Y	1234	1238	1			72
							1357	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	6633	-0-	-57	-0-	518	1	1582	3	Y	4121	4019	1			219
							4533	9									
05	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	634	1	9625	3	Y	4100	4181	1			138
							4510	9									
06	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	489	1	10297	3	Y	4371	4169	1			340
							4808	9									
07	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	320	1	10396	3	Y	4078	4152	1			266
							4486	9									
08	11656	X	10712	-0-	-944	-0-	299	1	8250	3	Y	1963	2066	1			163
							4	4	2159	9							
09	11280	X	9738	-0-	-1542	-0-	385	1	7041	3	Y	2102	2091	1			174
							2312	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	423	308	1			229
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	350	1	5516	3	Y	431	537	1			123
							2	4	474	9							
06	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	809	1	5762	3	Y	459	502	1			80
							1	4	505	9							
07	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	713	1	5075	3	Y	317	322	1			75
							2	4	349	9							
08	6355	X	2276	-0-	-4079	-0-	21	1	2053	3	Y	182	230	1			27
							2	4	200	9							
09	7080	X	3169	-0-	-3911	-0-	7	1	2755	3	Y	369	343	1			53
							1	4	406	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	6	6	1			-0-
05	3627	X	197	-0-	-3430	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	954	-0-	-2556	-0-	43	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	249	1	8084	3	Y	1803	1686	1			117
							1983	9									
08	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	288	1	7993	3	Y	1979	1932	1			164
							4	4	2177	9							
*09	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	277	1	5078	3	Y	1572	1606	1			130
							1729	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	1305	1271	1			69
05	7316	X	6862	-0-	-454	-0-	322	1	4871	3	Y	1517	1535	1			51
							1669	9									
06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	320	1	6734	3	Y	1956	1855	1			152
							2152	9									
07	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	343	1	11098	3	Y	2593	2576	1			169
							2852	9									
08	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	272	1	7513	3	Y	2610	2563	1			216
							4	4	2871	9							
*09	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	544	1	9934	3	Y	2502	2511	1			207
							2752	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

04	30240	X	22990	-0-	-7250	-0-	70	1	21316	3	Y	1458	1436	0			83
							1604	9									
05	30008	X	22961	-0-	-7047	-0-	58	1	21269	3	Y	1479	1452	0	5	8	105
							7	4	1627	9							
06	26280	X	21237	-0-	-5043	-0-	59	1	19629	3	Y	1327	1296	0	42	8	94
							89	4	1460	9							
07	24335	X	20062	-0-	-4273	-0-	55	1	18733	3	Y	1151	1149	0	23	8	73
							8	4	1266	9							
08	24335	X	18549	-0-	-5786	-0-	48	1	17261	3	Y	1121	1086	0	15	8	93
							7	4	1233	9							
09	22980	X	18422	-0-	-4558	-0-	51	1	17271	3	Y	992	955	0	30	8	100
							9	4	1091	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32730 X	28625	-0-	-4105	-0-	84	1	25659	3	Y	2620	2585	0			150
						2882	9									
05	33759 X	29061	-0-	-4698	-0-	71	1	26145	3	Y	2579	2545	0			184
						8	4	2837	9							
06	32670 X	28517	-0-	-4153	-0-	76	1	25460	3	Y	2605	2598	0			191
						115	4	2866	9							
07	28613 X	26032	-0-	-2581	-0-	68	1	23126	3	Y	2572	2594	0	3	8	166
						9	4	2829	9							
08	28613 X	25993	-0-	-2620	-0-	66	1	23530	3	Y	2170	2154	0			182
						10	4	2387	9							
09	27690 X	25029	-0-	-2661	-0-	67	1	22865	3	Y	1895	1877	0	3	8	197
						12	4	2085	9							

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30510 X	1651	-0-	-28859	-0-	22	1	1556	3	Y	66	67	0			22
						73	9									
05	29388 X	29200	-0-	-188	-0-	57	1	27662	3	Y	1109	1061	0			70
						261	4	1220	9							
06	29136 X	29136	-0-	-0-	-0-	83	1	26404	3	Y	2345	2223	0			192
						69	4	2580	9							
07	25854 X	23502	-0-	-2352	-0-	47	1	21677	3	Y	1615	1733	0			74
						1	4	1777	9							
08	29202 X	28593	-0-	-609	-0-	54	1	26953	3	Y	1439	1441	0			72
						3	4	1583	9							
09	29130 X	25459	-0-	-3671	-0-	56	1	24249	3	Y	1048	1061	0			59
						1	4	1153	9							

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
04	21510 X	16454	-0-	-5056	-0-	77	1	13320	3	Y	2779	2810	1			69
						3057	9									
05	20770 X	18167	-0-	-2603	-0-	63	1	14656	3	Y	3127	3084	1			112
						8	4	3440	9							
06	18930 X	14429	-0-	-4501	-0-	47	1	11453	3	Y	2660	2672	1			100
						3	4	2926	9							
07	16988 X	12230	-0-	-4758	-0-	44	1	9931	3	Y	2045	2065	1			80
						5	4	2250	9							
08	17360 X	10513	-0-	-6847	-0-	37	1	8337	3	Y	1942	1967	1			55
						3	4	2136	9							
09	16800 X	6738	-0-	-10062	-0-	22	1	4981	3	Y	1575	1570	1			60
						2	4	1733	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
04	35850 X	29911	-0-	-5939	-0-	104	1	26658	3	Y	2863	2846	0			63
						3149	9									
05	34782 X	29435	-0-	-5347	-0-	101	1	26627	3	Y	2459	2472	0			50
						2	4	2705	9							
06	33660 X	25586	-0-	-8074	-0-	82	1	22849	3	Y	2413	2406	0			57
						1	4	2654	9							
07	29295 X	23836	-0-	-5459	-0-	70	1	21439	3	Y	2102	2099	0			60
						15	4	2312	9							
08	29295 X	25522	-0-	-3773	-0-	82	1	23147	3	Y	2081	2090	0			51
						4	4	2289	9							
09	28350 X	23213	-0-	-5137	-0-	85	1	20877	3	Y	2045	2037	0			59
						1	4	2250	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	19920 X	15926	-0-	-3994	-0-	74	1	12841	3	Y	2737	2764	1			68
						3011	9									
05	19003 X	15446	-0-	-3557	-0-	54	1	12411	3	Y	2704	2675	1			97
						7	4	2974	9							
06	18000 X	15890	-0-	-2110	-0-	54	1	12973	3	Y	2599	2598	1			98
						4	4	2859	9							
07	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	50	1	11440	3	Y	2383	2388	1			93
						5	4	2621	9							
08	14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	55	1	12290	3	Y	2330	2357	1			66
						4	4	2563	9							
*09	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	57	1	13116	3	Y	2326	2303	1			89
						5	4	2559	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
04	20160 X	17203	-0-	-2957	-0-	78	1	13445	3	Y	3345	3386	1			83
						3680	9									
05	20832 X	15937	-0-	-4895	-0-	52	1	12209	3	Y	3335	3298	1			120
						7	4	3669	9							
06	20160 X	14817	-0-	-5343	-0-	48	1	11526	3	Y	2945	2954	1			111
						3	4	3240	9							
07	15488 X	15488	-0-	-0-	-0-	53	1	12075	3	Y	3049	3041	1			119
						6	4	3354	9							
08	15376 X	14418	-0-	-958	-0-	51	1	11451	3	Y	2647	2691	1			75
						4	4	2912	9							
*09	15939 X	15939	-0-	-0-	-0-	55	1	12831	3	Y	2772	2741	1			106
						4	4	3049	9							

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40260 X	15	-0-	-40245	-0-	8	3	7	9	Y	6	32	0			2
05	36828 X	12763	-0-	-24065	-0-	24	1	11696	3	Y	847	795	0			54
						111	4	932	9							
06	30900 X	23756	-0-	-7144	-0-	71	1	22687	3	Y	854	838	0			70
						59	4	939	9							
07	30163 X	21480	-0-	-8683	-0-	44	1	20636	3	Y	726	763	0			33
						1	4	799	9							
08	21184 X	21184	-0-	-0-	-0-	41	1	20479	3	Y	602	605	0			30
						2	4	662	9							
09	23760 X	21130	-0-	-2630	-0-	46	1	20152	3	Y	846	828	0			48
						1	4	931	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
04	42990 X	5646	-0-	-37344	-0-	18	1	5281	3	Y	315	353	0			8
						347	9									
05	38905 X	34033	-0-	-4872	-0-	59	1	31869	3	Y	1910	1868	0			50
						4	4	2101	9							
06	34890 X	21978	-0-	-12912	-0-	62	1	20284	3	Y	1477	1476	0			51
						7	4	1625	9							
07	32488 X	26338	-0-	-6150	-0-	46	1	24466	3	Y	1655	1654	0			52
						5	4	1821	9							
08	32736 X	26269	-0-	-6467	-0-	43	1	24370	3	Y	1674	1680	0			46
						15	4	1841	9							
09	31680 X	22966	-0-	-8714	-0-	26	1	21278	3	Y	1508	1532	0			25
						3	4	1659	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	42450	X	34392	-0-	-8058	-0-	110	1	32917	3	Y	1241	1248	0			30
							1365	9									
05	43865	X	32642	-0-	-11223	-0-	58	1	31272	3	Y	1188	1187	0			31
							5	4	1307	9							
06	42450	X	3449	-0-	-39001	-0-	10	1	3302	3	Y	124	151	0			4
							1	4	136	9							
07	35526	X	16246	-0-	-19280	-0-	29	1	15597	3	Y	561	547	0			18
							3	4	617	9							
08	35526	X	16358	-0-	-19168	-0-	28	1	15756	3	Y	513	517	0			14
							10	4	564	9							
09	34380	X	21707	-0-	-12673	-0-	26	1	20635	3	Y	948	947	0			16
							3	4	1043	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
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	1422	1396	0			33
05	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	114	1	10223	3	Y	2138	2124	0			47
							28	4	2352	9							
06	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	203	1	7763	3	Y	1530	1552	0			25
							7	4	1683	9							
07	5890	X	4492	-0-	-1398	-0-	70	1	3062	3	Y	1235	1233	0	10	8	17
							1	4	1359	9							
08	11036	X	6600	-0-	-4436	-0-	145	1	4113	3	Y	2128	2026	0	54	8	65
							1	4	2341	9							
09	10680	X	5047	-0-	-5633	-0-	129	1	3246	3	Y	1519	1540	0	7	8	37
							1	4	1671	9							

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
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	1620	1602	0			37
05	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	106	1	9547	3	Y	2225	2213	0			49
							27	4	2448	9							
06	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	206	1	7882	3	Y	2130	2145	0			34
							7	4	2343	9							
07	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	201	1	8770	3	Y	1871	1879	0			26
							3	4	2058	9							
08	12121	X	8943	-0-	-3178	-0-	233	1	6614	3	Y	1904	1870	0			60
							2	4	2094	9							
09	11730	X	9819	-0-	-1911	-0-	296	1	7419	3	Y	1910	1923	0			47
							3	4	2101	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
04	2370	X	366	-0-	-2004	-0-	3	1	194	3	Y	154	152	0			2
							169	9									
05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	14	1	507	3	Y	2076	2043	0			35
							1	4	2284	9							
06	2370	X	2081	-0-	-289	-0-	4	1	354	3	Y	1566	1438	0	144	1	17
							1723	9					2	8			
07	3100	N	3662	-0-	562	562	17	1	1309	3	Y	2121	2116	0			22
							3	4	2333	9							
08	3100	N	3676	-0-	576	1138	18	1	1170	3	Y	2261	2198	0	4	1	12
							1	4	2487	9			69	8			
*09	3000	N	2514	-0-	-486	652	19	1	1067	3	Y	1295	1219	0	22	1	34
							3	4	1425	9			32	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	10710	X	8836	-0-	-1874	-0-	40	1	6847	3	Y	1772	1790	1			44
							1949	9									
05	11067	X	8853	-0-	-2214	-0-	29	1	6812	3	Y	1825	1803	1			66
							4	4	2008	9							
06	10710	X	8388	-0-	-2322	-0-	26	1	6250	3	Y	1918	1912	1			72
							2	4	2110	9							
07	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	28	1	6485	3	Y	1668	1675	1			65
							3	4	1835	9							
08	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	34	1	7733	3	Y	1619	1638	1			46
							2	4	1781	9							
*09	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	34	1	7991	3	Y	1629	1613	1			62
							3	4	1792	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

04	10050	X	9436	-0-	-614	-0-	42	1	7377	3	Y	1834	1861	1			45
							2017	9									
05	10385	X	8549	-0-	-1836	-0-	29	1	6610	3	Y	1734	1717	1			62
							3	4	1907	9							
06	10050	X	8641	-0-	-1409	-0-	27	1	6619	3	Y	1812	1806	1			68
							2	4	1993	9							
07	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	29	1	6468	3	Y	1840	1836	1			72
							3	4	2024	9							
08	8463	X	7673	-0-	-790	-0-	26	1	5756	3	Y	1717	1741	1			48
							2	4	1889	9							
09	8190	X	3100	-0-	-5090	-0-	8	1	1848	3	Y	1130	1135	1			43
							1	4	1243	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

04	16320	X	12826	-0-	-3494	-0-	56	1	9656	3	Y	2831	2856	1			70
							3114	9									
05	16027	X	12223	-0-	-3804	-0-	39	1	9023	3	Y	2869	2836	1			103
							5	4	3156	9							
06	15150	X	10230	-0-	-4920	-0-	31	1	7598	3	Y	2363	2377	1			89
							2	4	2599	9							
07	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	36	1	8271	3	Y	2512	2503	1			98
							4	4	2763	9							
08	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	40	1	9126	3	Y	2667	2690	1			75
							3	4	2934	9							
*09	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	46	1	10604	3	Y	2626	2599	1	1	8	101
							3	4	2889	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

04	34440	X	26091	-0-	-8349	-0-	95	1	24019	3	Y	1797	1781	0			39
							1977	9									
05	32643	X	23695	-0-	-8948	-0-	83	1	21798	3	Y	1647	1653	0			33
							2	4	1812	9							
06	29580	X	19448	-0-	-10132	-0-	63	1	17614	3	Y	1609	1604	0			38
							1	4	1770	9							
07	25575	X	20260	-0-	-5315	-0-	62	1	18831	3	Y	1231	1234	0			35
							13	4	1354	9							
08	25575	X	19455	-0-	-6120	-0-	65	1	18034	3	Y	1230	1235	0			30
							3	4	1353	9							
09	24750	X	18051	-0-	-6699	-0-	69	1	16699	3	Y	1166	1162	0			34
							1283	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	33810 X	25819	-0-	-7991	-0-	93	1	23768	3	Y	1780	1765	0			39
						1958	9									
05	34317 X	25942	-0-	-8375	-0-	92	1	24084	3	Y	1604	1611	0			32
						2	4	1764	9							
06	33210 X	22456	-0-	-10754	-0-	75	1	20701	3	Y	1526	1522	0			36
						1	4	1679	9							
07	26133 X	23775	-0-	-2358	-0-	73	1	22229	3	Y	1325	1323	0			38
						15	4	1458	9							
08	26133 X	24755	-0-	-1378	-0-	82	1	23085	3	Y	1440	1443	0			35
						4	4	1584	9							
09	25290 X	22783	-0-	-2507	-0-	87	1	21146	3	Y	1408	1402	0			41
						1	4	1549	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
04	26280 X	18535	-0-	-7745	-0-	68	1	17220	3	Y	1134	1123	0			25
						1247	9									
05	24707 X	16571	-0-	-8136	-0-	59	1	15381	3	Y	1027	1031	0			21
						1	4	1130	9							
06	21600 X	15612	-0-	-5988	-0-	52	1	14457	3	Y	1003	1000	0			24
						1103	9									
07	19437 X	16204	-0-	-3233	-0-	50	1	15166	3	Y	889	888	0			25
						10	4	978	9							
08	19437 X	15974	-0-	-3463	-0-	54	1	15003	3	Y	831	836	0			20
						3	4	914	9							
09	18540 X	12988	-0-	-5552	-0-	50	1	12104	3	Y	758	756	0			22
						834	9									

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
04	33720 X	25787	-0-	-7933	-0-	90	1	23226	3	Y	2246	2230	0			49
						2471	9									
05	31868 X	25241	-0-	-6627	-0-	88	1	22941	3	Y	2008	2016	0			41
						3	4	2209	9							
06	30180 X	22282	-0-	-7898	-0-	73	1	20228	3	Y	1800	1798	0			43
						1	4	1980	9							
07	27032 X	22665	-0-	-4367	-0-	66	1	20709	3	Y	1705	1700	0			48
						14	4	1876	9							
08	27032 X	20473	-0-	-6559	-0-	67	1	18537	3	Y	1696	1702	0			42
						3	4	1866	9							
09	25800 X	19345	-0-	-6455	-0-	72	1	17501	3	Y	1610	1606	0			46
						1	4	1771	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	45	1	11529	3	Y	724	715	0			16
						796	9									
05	14817 X	14817	-0-	-0-	-0-	52	1	13564	3	Y	1091	1085	0			22
						1	4	1200	9							
06	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	35	1	9640	3	Y	1052	1049	0			25
						1157	9									
07	14105 X	12675	-0-	-1430	-0-	38	1	11657	3	Y	884	884	0			25
						8	4	972	9							
08	14818 X	8602	-0-	-6216	-0-	27	1	7726	3	Y	771	777	0			19
						1	4	848	9							
09	14340 X	9510	-0-	-4830	-0-	36	1	8671	3	Y	730	728	0			21
						803	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45600	X	39552	-0-	-6048	-0-	124	1	37026	3	Y	2184	2185	0			53
							2402	9									
05	42935	X	30791	-0-	-12144	-0-	53	1	28755	3	Y	1799	1805	0			47
							4	4	1979	9							
06	39090	X	21722	-0-	-17368	-0-	62	1	20294	3	Y	1235	1239	0			43
							7	4	1359	9							
07	40858	X	20738	-0-	-20120	-0-	36	1	18840	3	Y	1689	1679	0			53
							4	4	1858	9							
08	40858	X	21835	-0-	-19023	-0-	35	1	19921	3	Y	1696	1702	0			47
							13	4	1866	9							
09	39540	X	26537	-0-	-13003	-0-	32	1	25620	3	Y	802	838	0			13
							3	4	882	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26820	X	25654	-0-	-1166	-0-	115	1	22178	3	Y	3055	3052	1			28
							3361	9									
05	27714	X	25804	-0-	-1910	-0-	66	1	22363	3	Y	3016	3013	1			31
							57	4	3318	9							
06	26820	X	24495	-0-	-2325	-0-	54	1	21197	3	Y	2931	2924	1			38
							20	4	3224	9							
07	25637	X	23131	-0-	-2506	-0-	59	1	20311	3	Y	2402	2408	1			32
							119	4	2642	9							
08	25637	X	15846	-0-	-9791	-0-	41	1	14091	3	Y	1527	1539	1			20
							34	4	1680	9							
09	24810	X	35	-0-	-24775	-0-	32	3	3	9	Y	3	23	1			-0-

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
04	27600	X	26087	-0-	-1513	-0-	116	1	22448	3	Y	3203	3204	1			29
							3523	9									
05	28520	X	25314	-0-	-3206	-0-	65	1	21940	3	Y	2957	2955	1			31
							56	4	3253	9							
06	27600	X	24100	-0-	-3500	-0-	54	1	20966	3	Y	2783	2778	1			36
							19	4	3061	9							
07	26877	X	20101	-0-	-6776	-0-	52	1	17722	3	Y	2022	2031	1			27
							103	4	2224	9							
08	26877	X	18782	-0-	-8095	-0-	46	1	16066	3	Y	2392	2388	1			31
							39	4	2631	9							
09	26010	X	23237	-0-	-2773	-0-	50	1	20609	3	Y	2331	2311	1			51
							14	4	2564	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32880	X	30595	-0-	-2285	-0-	136	1	26262	3	Y	3815	3815	1			34
							4197	9									
05	31682	X	30763	-0-	-919	-0-	79	1	26714	3	Y	3547	3544	1			37
							68	4	3902	9							
06	30660	X	29025	-0-	-1635	-0-	64	1	25212	3	Y	3387	3380	1			44
							23	4	3726	9							
07	28334	X	23003	-0-	-5331	-0-	58	1	20044	3	Y	2531	2541	1			34
							117	4	2784	9							
08	28334	X	22068	-0-	-6266	-0-	57	1	19578	3	Y	2168	2174	1			28
							48	4	2385	9							
*09	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	59	1	24618	3	Y	3304	3260	1			72
							17	4	3634	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18300	X	15281	-0-	-3019	-0-	217	1	13359	3	Y	1550	1563	0			43
							1705	9									
05	18910	X	14318	-0-	-4592	-0-	101	1	12480	3	Y	1573	1569	0			47
							7	4	1730	9							
06	18300	X	12668	-0-	-5632	-0-	61	1	11064	3	Y	1401	1400	0			48
							2	4	1541	9							
07	14570	X	12542	-0-	-2028	-0-	66	1	10974	3	Y	1360	1367	0			41
							6	4	1496	9							
08	14570	X	10328	-0-	-4242	-0-	45	1	8842	3	Y	1310	1313	0			38
							1441	9									
09	14100	X	8663	-0-	-5437	-0-	39	1	7547	3	Y	978	991	0			25
							1	4	1076	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	980	1001	0			54
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	505	1	4219	3	Y	1290	1259	0			85
							1419	9									
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	210	1	3059	3	Y	1250	1246	0			89
							3	4	1375	9							
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	13	1	2067	3	Y	1249	1239	0			99
							2	4	1374	9							
08	5642	X	5154	-0-	-488	-0-	337	1	3653	3	Y	1058	1056	0			101
							1164	9									
09	5460	X	4889	-0-	-571	-0-	220	1	3640	3	Y	935	949	0			87
							1029	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4608	-0-	-792	-0-	291	1	2727	3	Y	1445	1474	0			80
							1590	9									
05	4991	X	3516	-0-	-1475	-0-	273	1	2221	3	Y	929	948	0			61
							1022	9									
06	4890	X	3666	-0-	-1224	-0-	161	1	2245	3	Y	1144	1123	0			82
							2	4	1258	9							
07	4991	X	3765	-0-	-1226	-0-	49	1	2707	3	Y	915	925	0			72
							2	4	1007	9							
08	4991	X	4042	-0-	-949	-0-	254	1	2213	3	Y	1432	1367	0			137
							1575	9									
09	4620	X	2756	-0-	-1864	-0-	139	1	1685	3	Y	847	905	0			79
							932	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
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	1174	1188	0			65
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	677	1	5657	3	Y	1085	1078	0			72
							1194	9									
06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	366	1	5335	3	Y	1061	1057	0			76
							4	4	1167	9							
07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	35	1	5451	3	Y	1101	1090	0			87
							4	4	1211	9							
08	7254	X	6463	-0-	-791	-0-	451	1	4903	3	Y	1008	999	0			96
							1109	9									
09	7020	X	6681	-0-	-339	-0-	322	1	5312	3	Y	952	959	0			89
							1047	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	16560	X	14254	-0-	-2306	-0-	204	1	12567	3	Y	1348	1361	0			37
							1483	9									
05	17112	X	14373	-0-	-2739	-0-	103	1	12699	3	Y	1421	1416	0			42
							8	4	1563	9							
06	15270	X	13929	-0-	-1341	-0-	69	1	12448	3	Y	1282	1280	0			44
							2	4	1410	9							
07	13919	X	13899	-0-	-20	-0-	75	1	12451	3	Y	1243	1249	0			38
							6	4	1367	9							
08	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	63	1	12376	3	Y	1453	1448	0			43
							1598	9									
*09	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	69	1	13365	3	Y	1358	1366	0			35
							1	4	1494	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
04	15990	X	11520	-0-	-4470	-0-	157	1	9625	3	Y	1580	1597	0			44
							1738	9									
05	16523	X	13803	-0-	-2720	-0-	97	1	11855	3	Y	1676	1670	0			50
							7	4	1844	9							
06	15990	X	11223	-0-	-4767	-0-	54	1	9526	3	Y	1493	1492	0			51
							1	4	1642	9							
07	12741	X	11937	-0-	-804	-0-	61	1	10251	3	Y	1473	1479	0			45
							5	4	1620	9							
08	12741	X	10839	-0-	-1902	-0-	47	1	9103	3	Y	1535	1535	0			45
							1689	9									
09	12330	X	9881	-0-	-2449	-0-	43	1	8354	3	Y	1348	1358	0			35
							1	4	1483	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17160	X	12608	-0-	-4552	-0-	179	1	11029	3	Y	1273	1282	0			35
							1400	9									
05	17143	X	13117	-0-	-4026	-0-	93	1	11512	3	Y	1368	1362	0			41
							7	4	1505	9							
06	15150	X	12766	-0-	-2384	-0-	63	1	11327	3	Y	1249	1247	0			43
							2	4	1374	9							
07	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	72	1	12066	3	Y	1250	1255	0			38
							6	4	1375	9							
08	12059	X	10376	-0-	-1683	-0-	46	1	8973	3	Y	1234	1236	0			36
							1357	9									
09	11670	X	7427	-0-	-4243	-0-	34	1	6465	3	Y	844	858	0			22
							928	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38070	X	27357	-0-	-10713	-0-	85	1	25487	3	Y	1623	1630	0			40
							1785	9									
05	39339	X	26889	-0-	-12450	-0-	47	1	25317	3	Y	1383	1387	0			36
							4	4	1521	9							
06	38070	X	29704	-0-	-8366	-0-	86	1	28181	3	Y	1298	1289	0			45
							9	4	1428	9							
07	33635	X	7499	-0-	-26136	-0-	12	1	6505	3	Y	892	909	0			28
							1	4	981	9							
08	33635	X	8485	-0-	-25150	-0-	13	1	7228	3	Y	1126	1123	0			31
							5	4	1239	9							
09	29700	X	12360	-0-	-17340	-0-	14	1	11111	3	Y	1122	1136	0			19
							1	4	1234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15780	X	10012	-0-	-5768	-0-	144	1	8878	3	Y	900	915	0			25
							990	9									
05	16306	X	9529	-0-	-6777	-0-	68	1	8500	3	Y	869	868	0			26
							5	4	956	9							
06	15150	X	8313	-0-	-6837	-0-	42	1	7472	3	Y	725	726	0			25
							1	4	798	9							
07	11563	X	8191	-0-	-3372	-0-	42	1	7112	3	Y	939	935	0			29
							4	4	1033	9							
08	11563	X	11241	-0-	-322	-0-	51	1	10066	3	Y	1022	1021	0			30
							1124	9									
*09	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	73	1	14202	3	Y	1141	1141	0			30
							1	4	1255	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17820	X	17019	-0-	-801	-0-	236	1	14469	3	Y	2104	2124	0			58
							2314	9									
05	18414	X	17865	-0-	-549	-0-	126	1	15500	3	Y	2027	2024	0			61
							9	4	2230	9							
06	17820	X	15836	-0-	-1984	-0-	76	1	13721	3	Y	1852	1850	0			63
							2	4	2037	9							
07	15903	X	14900	-0-	-1003	-0-	76	1	12821	3	Y	1815	1823	0			55
							6	4	1997	9							
08	15903	X	13918	-0-	-1985	-0-	62	1	12064	3	Y	1628	1635	0			48
							1	4	1791	9							
09	15390	X	13022	-0-	-2368	-0-	59	1	11394	3	Y	1425	1436	0			37
							1	4	1568	9							

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
04	36420	X	24944	-0-	-11476	-0-	78	1	23139	3	Y	1570	1576	0			38
							1727	9									
05	29512	X	21429	-0-	-8083	-0-	37	1	19946	3	Y	1312	1316	0			34
							3	4	1443	9							
06	28560	X	21295	-0-	-7265	-0-	61	1	19899	3	Y	1208	1200	0			42
							6	4	1329	9							
07	28520	X	14369	-0-	-14151	-0-	25	1	13265	3	Y	978	989	0			31
							3	4	1076	9							
08	28520	X	16490	-0-	-12030	-0-	28	1	15591	3	Y	783	773	0	20	8	21
							10	4	861	9							
09	24930	X	17439	-0-	-7491	-0-	21	1	16858	3	Y	507	521	0			8
							2	4	558	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
04	26910	X	1520	-0-	-25390	-0-	137	1	108	3	Y	1159	1156	1			17
							1275	9									
05	12369	X	10514	-0-	-1855	-0-	204	1	9501	3	Y	735	322	1	425	8	5
							809	9									
06	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	162	1	7591	3	Y	469	294	1	172	8	8
							516	9									
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	319	1	6364	3	Y	403	346	1	60	8	5
							1	4	443	9							
08	10509	X	4426	-0-	-6083	-0-	91	1	4036	3	Y	271	251	1	18	8	7
							1	4	298	9							
09	10170	X	7575	-0-	-2595	-0-	60	1	7046	3	Y	426	396	1	24	8	13
							469	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	14190	X	4652	-0-	-9538	-0-	150	1	4105	3	Y	361	364	1			5
							397	9									
05	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	291	1	13559	3	Y	701	695	1			11
							771	9									
06	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	256	1	11951	3	Y	687	680	1			18
							1	4	756	9							
07	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	663	1	13200	3	Y	1074	1072	1	3	8	17
							3	4	1181	9							
08	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	283	1	12474	3	Y	1236	1221	1			32
							4	4	1360	9							
09	13410	X	13125	-0-	-285	-0-	98	1	11437	3	Y	1445	1429	1			48
							1590	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
04	15780	X	2193	-0-	-13587	-0-	145	1	2034	3	Y	13	21	1			-0-
							14	9									
05	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	263	1	12284	3	Y	562	553	1			9
							618	9									
06	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	235	1	11015	3	Y	579	573	1			15
							1	4	637	9							
07	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	569	1	11338	3	Y	658	663	1			10
							2	4	724	9							
08	12028	X	11723	-0-	-305	-0-	242	1	10711	3	Y	696	688	1			18
							4	4	766	9							
*09	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	100	1	11712	3	Y	805	796	1			27
							886	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19410	X	7334	-0-	-12076	-0-	211	1	5970	3	Y	1048	1050	1			15
							1153	9									
05	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	377	1	17583	3	Y	1077	1075	1			17
							1185	9									
06	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	359	1	16839	3	Y	1032	1022	1			27
							1	4	1135	9							
07	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	872	1	17376	3	Y	1212	1220	1			19
							4	4	1333	9							
08	17205	X	16782	-0-	-423	-0-	344	1	15158	3	Y	1159	1148	1			30
							5	4	1275	9							
09	16650	X	14287	-0-	-2363	-0-	112	1	13060	3	Y	1014	1010	1			34
							1115	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
04	23700	X	3874	-0-	-19826	-0-	162	1	3009	3	Y	639	649	1			9
							703	9									
05	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	272	1	12698	3	Y	592	592	1			9
							651	9									
06	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	310	1	14531	3	Y	547	542	1			14
							1	4	602	9							
07	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	757	1	15061	3	Y	774	776	1			12
							3	4	851	9							
08	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	273	1	12045	3	Y	835	825	1			22
							4	4	919	9							
09	12570	X	9007	-0-	-3563	-0-	69	1	8091	3	Y	770	766	1			26
							847	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	18990 X	18849	-0-	-141	-0-	261	1	15907	3	Y	2437	2479	1			36
						2681	9									
05	19623 X	18508	-0-	-1115	-0-	336	1	15678	3	Y	2267	2268	1			35
						2494	9									
06	18990 X	15005	-0-	-3985	-0-	259	1	12141	3	Y	2367	2340	1			62
						1	4	2604	9							
07	20047 X	20047	-0-	-0-	-0-	814	1	16218	3	Y	2737	2756	1			43
						4	4	3011	9							
08	23598 X	23598	-0-	-0-	-0-	460	1	20301	3	Y	2573	2549	1			67
						7	4	2830	9							
*09	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	157	1	18201	3	Y	2470	2455	1			82
						2717	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
04	22200 X	16203	-0-	-5997	-0-	205	1	13387	3	Y	2374	2371	0			126
						2611	9									
05	23095 X	13944	-0-	-9151	-0-	187	1	11436	3	Y	2095	2099	0			122
						16	4	2305	9							
06	22350 X	15221	-0-	-7129	-0-	199	1	11972	3	Y	2771	2180	0	665	1	48
						2	4	3048	9							
07	21607 X	12196	-0-	-9411	-0-	192	1	9335	3	Y	2426	2421	0			53
						2669	9									
08	21018 X	14298	-0-	-6720	-0-	192	1	10883	3	Y	2930	2866	0			117
						3223	9									
09	16200 X	11524	-0-	-4676	-0-	290	1	8731	3	Y	2275	2324	0			68
						2503	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

04	21060 X	7115	-0-	-13945	-0-	199	1	5238	3	Y	1525	1536	0			81
						1678	9									
05	21762 X	17268	-0-	-4494	-0-	254	1	15565	3	Y	1298	1304	0			75
						21	4	1428	9							
06	19380 X	16803	-0-	-2577	-0-	227	1	13631	3	Y	2675	2103	0	600	1	47
						2	4	2943	9							
07	19344 X	13664	-0-	-5680	-0-	233	1	11299	3	Y	1937	1941	0			43
						1	4	2131	9							
08	17267 X	14257	-0-	-3010	-0-	214	1	12182	3	Y	1692	1632	0	37	8	66
						1861	9									
09	16800 X	11018	-0-	-5782	-0-	303	1	9107	3	Y	1462	1484	0			44
						1608	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

04	14250 X	3468	-0-	-10782	-0-	214	1	1891	3	Y	1239	1192	0			66
						1363	9									
05	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	253	1	15561	3	Y	1310	1300	0			76
						21	4	1441	9							
06	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	236	1	14183	3	Y	2074	1631	0	483	1	36
						3	4	2281	9							
07	17040 X	17040	-0-	-0-	-0-	307	1	14874	3	Y	1689	1688	0			37
						1	4	1858	9							
08	17267 X	13507	-0-	-3760	-0-	205	1	11653	3	Y	1499	1438	0	40	8	58
						1649	9									
09	16710 X	12964	-0-	-3746	-0-	364	1	10961	3	Y	1490	1503	0			45
						1639	9									

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

04	14190 X	13227	-0-	-963	-0-	13061	3	166	9	N	151					804
05	14663 X	13293	-0-	-1370	-0-	12978	3	315	9	N	286	711	1			379
06	13950 X	9991	-0-	-3959	-0-	9757	3	234	9	N	213	340	1			252
07	13671 X	6004	-0-	-7667	-0-	5857	3	147	9	N	134	128	1			258
08	13671 X	7583	-0-	-6088	-0-	7400	3	183	9	N	166	177	1			247
09	13230 X	7457	-0-	-5773	-0-	7096	3	361	9	N	328	265	1			310

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	109	1	12882	3	Y	812	1009	1			610
							893	9									
05	18786	X	5741	-0-	-13045	-0-	1548	1	2463	3	Y	773	1055	1			328
							880	4	850	9							
06	18180	X	13352	-0-	-4828	-0-	1200	1	11206	3	Y	620	779	1			169
							264	4	682	9							
07	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	1667	1	13925	3	Y	621	621	1			169
							1040	4	683	9							
08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	1689	1	3734	3	Y	623	602	1			190
							1345	4	685	9							
*09	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	1479	1	2816	3	Y	575	602	1			163
							1768	4	633	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

04	18000	X	15839	-0-	-2161	-0-	14422	3	1417	9	N	1288	1219	1			837
05	18693	X	16015	-0-	-2678	-0-	15005	3	1010	9	N	918	1406	1			349
06	18090	X	14819	-0-	-3271	-0-	13548	3	1271	9	N	1155	1202	1			302
07	16027	X	13942	-0-	-2085	-0-	13089	3	853	9	N	775	838	1			239
08	16027	X	13830	-0-	-2197	-0-	12617	3	1213	9	N	1103	1017	1			325
09	15510	X	13600	-0-	-1910	-0-	12830	3	770	9	N	700	827	1			198

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

04	8580	X	5615	-0-	-2965	-0-	333	1	3697	3	Y	1441	1347	1			167
							1585	9									
05	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	387	1	8187	3	Y	1228	1310	1			85
							37	4	1351	9							
06	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	213	1	8750	3	Y	1003	1031	1			57
							1103	9									
07	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	183	1	7001	3	Y	889	868	1			78
							978	9									
08	9951	X	6614	-0-	-3337	-0-	173	1	5458	3	Y	888	884	1			82
							6	4	977	9							
09	10080	X	7670	-0-	-2410	-0-	214	1	6510	3	Y	860	889	1			53
							946	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

04	37110	X	32635	-0-	-4475	-0-	56	1	29232	3	Y	3043	3083	0			50
							3347	9									
05	36456	X	31310	-0-	-5146	-0-	51	1	27801	3	Y	3144	3145	0			49
							3458	9									
06	34050	X	20311	-0-	-13739	-0-	41	1	17260	3	Y	2736	2728	0			57
							3010	9									
07	31713	X	16989	-0-	-14724	-0-	61	1	14194	3	Y	2485	2476	0			66
							2734	9									
08	31713	X	28131	-0-	-3582	-0-	109	1	25182	3	Y	2582	2587	0			61
							2840	9									
09	30690	X	27046	-0-	-3644	-0-	102	1	24320	3	Y	2385	2402	0			44
							2624	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38460	X	23494	-0-	-14966	-0-	41	1	21418	3	Y	1850	1879	0			30
							2035	9									
05	39742	X	26783	-0-	-12959	-0-	45	1	24765	3	Y	1794	1796	0			28
							1973	9									
06	30507	X	30507	-0-	-0-	-0-	66	1	28139	3	Y	2093	2077	0			44
							2302	9									
07	28359	X	28359	-0-	-0-	-0-	111	1	25593	3	Y	2414	2394	0			64
							2655	9									
08	24521	X	24241	-0-	-280	-0-	95	1	21978	3	Y	1971	1989	0			46
							2168	9									
09	23730	X	18156	-0-	-5574	-0-	69	1	16558	3	Y	1390	1410	0			26
							1529	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
04	34140	X	27144	-0-	-6996	-0-	46	1	24335	3	Y	2512	2546	0			41
							2763	9									
05	34813	X	29790	-0-	-5023	-0-	50	1	27234	3	Y	2278	2284	0			35
							2506	9									
06	27226	X	27226	-0-	-0-	-0-	58	1	24684	3	Y	2258	2246	0			47
							2484	9									
07	27528	X	23058	-0-	-4470	-0-	88	1	20437	3	Y	2303	2289	0			61
							2533	9									
08	27528	X	24136	-0-	-3392	-0-	90	1	20855	3	Y	2901	2894	0			68
							3191	9									
09	26640	X	20503	-0-	-6137	-0-	74	1	17772	3	Y	2415	2438	0			45
							2657	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30300	X	16960	-0-	-13340	-0-	29	1	15336	3	Y	1450	1472	0			24
							1595	9									
05	30225	X	17076	-0-	-13149	-0-	29	1	15699	3	Y	1225	1230	0			19
							1348	9									
06	23010	X	12097	-0-	-10913	-0-	25	1	10744	3	Y	1207	1201	0			25
							1328	9									
07	19530	X	12031	-0-	-7499	-0-	45	1	10435	3	Y	1410	1398	0			37
							1551	9									
08	19530	X	16191	-0-	-3339	-0-	64	1	14797	3	Y	1209	1218	0			28
							1330	9									
09	16950	X	15404	-0-	-1546	-0-	60	1	14271	3	Y	975	985	0			18
							1073	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38580	X	20085	-0-	-18495	-0-	35	1	18055	3	Y	1814	1824	0			30
							1995	9									
05	38006	X	22381	-0-	-15625	-0-	37	1	20444	3	Y	1727	1730	0			27
							1900	9									
06	23518	X	23518	-0-	-0-	-0-	50	1	21336	3	Y	1938	1925	0			40
							2132	9									
07	25113	X	25113	-0-	-0-	-0-	97	1	22517	3	Y	2272	2252	0			60
							2499	9									
08	25740	X	25740	-0-	-0-	-0-	100	1	23000	3	Y	2400	2404	0			56
							2640	9									
*09	24832	X	24832	-0-	-0-	-0-	95	1	22694	3	Y	1857	1879	0			34
							2043	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
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	35	1	2250	3	Y	1074	1076	1			26
							1181	9									
05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	30	1	7032	3	Y	891	876	1			41
							980	9									
06	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	136	1	6472	3	Y	806	807	1			40
							887	9									
07	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	23	1	6789	3	Y	1518	1487	1			71
							1670	9									
08	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	34	1	8599	3	Y	871	907	1			35
							958	9									
*09	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	37	1	8697	3	Y	707	701	1			41
							778	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
04	32010	X	8926	-0-	-23084	-0-	23	1	7823	3	Y	982	989	0			16
							1080	9									
05	19096	X	12998	-0-	-6098	-0-	22	1	12027	3	Y	863	866	0			13
							949	9									
06	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	27	1	11449	3	Y	600	601	0			12
							660	9									
07	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	61	1	14177	3	Y	535	533	0			14
							589	9									
08	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	74	1	17076	3	Y	641	640	0			15
							705	9									
*09	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	68	1	16283	3	Y	653	656	0			12
							718	9									

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
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	532	511	1			62
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	248	1	5239	3	Y	585	607	1			40
							23	4	644	9							
06	3540	X	3161	-0-	-379	-0-	58	1	2378	3	Y	659	662	1			37
							725	9									
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	101	1	3837	3	Y	646	626	1			57
							711	9									
08	6169	X	5895	-0-	-274	-0-	148	1	4683	3	Y	963	931	1			89
							5	4	1059	9							
09	5970	X	5443	-0-	-527	-0-	148	1	4480	3	Y	741	784	1			46
							815	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	546	550	1			13
05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	28	1	6658	3	Y	436	429	1			20
							480	9									
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	126	1	5973	3	Y	355	357	1			18
							391	9									
07	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	25	1	7556	3	Y	491	486	1			23
							540	9									
08	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	32	1	8017	3	Y	457	461	1			19
							503	9									
09	6930	X	3193	-0-	-3737	-0-	12	1	2762	3	Y	381	378	1			22
							419	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
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	493	496	1			12
05	8959	X	5684	-0-	-3275	-0-	22	1	5084	3	Y	525	513	1			24
							578	9									
06	8670	X	5429	-0-	-3241	-0-	102	1	4857	3	Y	427	430	1			21
							470	9									
07	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	26	1	7586	3	Y	412	414	1			19
							453	9									
08	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	34	1	8492	3	Y	508	506	1			21
							559	9									
*09	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	30	1	7128	3	Y	451	446	1			26
							496	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
04	16560	X	-0-	-0-	-16560	-0-					Y	12	13	1			2
05	21049	X	16877	-0-	-4172	-0-	467	1	15590	3	Y	745	641	1			106
							820	9									
06	20370	X	15041	-0-	-5329	-0-	305	1	14068	3	Y	607	651	1			62
							668	9									
07	16275	X	12413	-0-	-3862	-0-	281	1	10795	3	Y	1215	1069	1			208
							1337	9									
08	16275	X	10194	-0-	-6081	-0-	380	1	8440	3	Y	1249	1296	1			161
							1374	9									
09	15750	X	12778	-0-	-2972	-0-	297	1	11417	3	Y	967	1017	1			111
							1064	9									

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
04	33240	X	14968	-0-	-18272	-0-	189	1	12379	3	Y	2182	2205	0			116
							2400	9									
05	22692	X	13435	-0-	-9257	-0-	174	1	10654	3	Y	2357	2336	0			137
							14	4	2593	9							
06	21960	X	17043	-0-	-4917	-0-	217	1	13063	3	Y	3419	2689	0	807	1	60
							2	4	3761	9							
07	16523	X	15274	-0-	-1249	-0-	236	1	11418	3	Y	3290	3278	0			72
							1	4	3619	9							
08	16523	X	14162	-0-	-2361	-0-	184	1	10406	3	Y	3247	3154	0	37	8	128
							3572	9									
09	15990	X	3978	-0-	-12012	-0-	85	1	2574	3	Y	1199	1291	0			36
							1319	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22200 X	13086	-0-	-9114	-0-	528	1	11855	3	Y	639	665	1			120
						703	9									
05	19034 X	11370	-0-	-7664	-0-	311	1	10417	3	Y	584	621	1			83
						642	9									
06	18420 X	10433	-0-	-7987	-0-	210	1	9658	3	Y	514	544	1			53
						565	9									
07	15593 X	10573	-0-	-5020	-0-	248	1	9514	3	Y	737	664	1			126
						811	9									
08	15593 X	10363	-0-	-5230	-0-	400	1	8870	3	Y	994	992	1			128
						1093	9									
09	13080 X	8572	-0-	-4508	-0-	190	1	7317	3	Y	968	985	1			111
						1065	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

04	15000 X	12531	-0-	-2469	-0-	30	1	10679	3	Y	1656	1637	1			49
						1822	9									
05	15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
06	14190 X	8528	-0-	-5662	-0-	87	1	6975	3	Y	1333	1254	1			79
						1466	9									
07	12214 X	10451	-0-	-1763	-0-	146	1	8527	3	Y	1615	1612	1			82
						1	4	1777	9							
08	12748 X	12748	-0-	-0-	-0-	185	1	10305	3	Y	2053	2062	1			73
						2258	9									
*09	12659 X	12659	-0-	-0-	-0-	210	1	10489	3	Y	1782	1756	1			99
						1960	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

04	12030 X	7612	-0-	-4418	-0-	33	1	6564	3	Y	923	913	1			27
						1015	9									
05	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
06	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	129	1	10456	3	Y	672	632	1			40
						1	4	739	9							
07	7874 X	7819	-0-	-55	-0-	118	1	6901	3	Y	727	730	1			37
						800	9									
08	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	126	1	7015	3	Y	843	850	1			30
						927	9									
09	11340 X	6952	-0-	-4388	-0-	119	1	5976	3	Y	779	766	1			43
						857	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

04	15240 X	7757	-0-	-7483	-0-	42	1	6587	3	Y	1025	1014	1			30
						1128	9									
05	12431 X	-0-	-0-	-12431	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
06	12000 X	6528	-0-	-5472	-0-	74	1	6008	3	Y	405	381	1			24
						446	9									
07	14565 X	14565	-0-	-0-	-0-	226	1	13201	3	Y	1034	1005	1			53
						1	4	1137	9							
08	15051 X	15051	-0-	-0-	-0-	242	1	13491	3	Y	1198	1208	1			43
						1318	9									
*09	14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	270	1	13445	3	Y	995	983	1			55
						1095	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460 X	4272	-0-	-1188	-0-	34	1	3456	3	Y	711	729	1			21
						782	9									
05	8835 X	4349	-0-	-4486	-0-	52	1	4093	3	Y	185	198	1			8
						204	9									
06	8550 X	1166	-0-	-7384	-0-	13	1	1011	3	Y	129	129	1			8
						142	9									
07	9982 X	4493	-0-	-5489	-0-	70	1	4120	3	Y	275	269	1			14
						303	9									
08	7223 X	3968	-0-	-3255	-0-	62	1	3453	3	Y	412	411	1			15
						453	9									
*09	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	103	1	5153	3	Y	868	835	1			48
						955	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10380 X	10350	-0-	-30	-0-	27	1	9672	3	Y	592	584	1			17
						651	9									
05	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	162	1	12664	3	Y	605	597	1			25
						666	9									
06	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	168	1	13561	3	Y	612	601	1			36
						1	4	673	9							
07	12214 X	9352	-0-	-2862	-0-	146	1	8522	3	Y	621	625	1			32
						1	4	683	9							
08	13485 X	10045	-0-	-3440	-0-	165	1	9221	3	Y	599	610	1			21
						659	9									
09	13740 X	11251	-0-	-2489	-0-	207	1	10354	3	Y	627	613	1			35
						690	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	31	1	10743	3	Y	680	671	1			20
						748	9									
05	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	140	1	10940	3	Y	747	736	1			31
						822	9									
06	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	108	1	8777	3	Y	693	683	1			41
						762	9									
07	11904 X	9855	-0-	-2049	-0-	153	1	8947	3	Y	685	691	1			35
						1	4	754	9							
08	11904 X	5996	-0-	-5908	-0-	96	1	5373	3	Y	479	497	1			17
						527	9									
09	11520 X	4160	-0-	-7360	-0-	69	1	3431	3	Y	600	584	1			33
						660	9									

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
04	25110 X	14229	-0-	-10881	-0-	570	1	12791	3	Y	789	798	1			148
						868	9									
05	22010 X	13866	-0-	-8144	-0-	378	1	12646	3	Y	765	804	1			109
						842	9									
06	21300 X	12619	-0-	-8681	-0-	252	1	11629	3	Y	671	710	1	1	8	69
						738	9									
07	16957 X	13355	-0-	-3602	-0-	311	1	11910	3	Y	1031	922	1	2	8	176
						1134	9									
08	16957 X	9923	-0-	-7034	-0-	384	1	8507	3	Y	938	993	1			121
						1032	9									
09	14220 X	11820	-0-	-2400	-0-	282	1	10846	3	Y	629	676	1	2	8	72
						692	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	19680	X	12522	-0-	-7158	-0-	159	1	10385	3	Y	1798	1808	0			95
							1978	9									
05	20336	X	9785	-0-	-10551	-0-	125	1	7656	3	Y	1813	1803	0			105
							10	4	1994	9							
06	16800	X	10076	-0-	-6724	-0-	98	1	5888	3	Y	3717	2919	0	833	1	65
							1	4	4089	9			5	8			
07	16771	X	8842	-0-	-7929	-0-	125	1	6056	3	Y	2419	2429	0	2	8	53
							2661	9									
08	16182	X	9228	-0-	-6954	-0-	115	1	6518	3	Y	2359	2286	0	33	8	93
							2595	9									
09	12510	X	8686	-0-	-3824	-0-	203	1	6104	3	Y	2163	2191	0			65
							2379	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
04	13860	X	8575	-0-	-5285	-0-	239	1	5461	3	Y	2614	2476	0			139
							2875	9									
05	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	198	1	12135	3	Y	1406	1463	0			82
							17	4	1547	9							
06	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	148	1	8865	3	Y	4306	3387	0	926	1	75
							1	4	4737	9							
07	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	308	1	14894	3	Y	2156	2184	0			47
							1	4	2372	9							
08	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	243	1	13813	3	Y	2064	1991	0	39	8	81
							2270	9									
*09	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	403	1	12089	3	Y	1965	1987	0			59
							2162	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
04	21180	X	19497	-0-	-1683	-0-	87	1	16921	3	Y	2263	2263	1			20
							2489	9									
05	21886	X	19545	-0-	-2341	-0-	51	1	17142	3	Y	2098	2096	1			22
							44	4	2308	9							
06	21180	X	18248	-0-	-2932	-0-	41	1	15938	3	Y	2049	2044	1			27
							15	4	2254	9							
07	18786	X	12493	-0-	-6293	-0-	32	1	10913	3	Y	1349	1358	1			18
							64	4	1484	9							
08	18786	X	17657	-0-	-1129	-0-	45	1	15573	3	Y	1819	1814	1			23
							38	4	2001	9							
09	18180	X	9263	-0-	-8917	-0-	19	1	7965	3	Y	1158	1156	1			25
							5	4	1274	9							

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
04	21570	X	19360	-0-	-2210	-0-	88	1	17000	3	Y	2065	2065	1			19
							2272	9									
05	22289	X	19411	-0-	-2878	-0-	51	1	17190	3	Y	1933	1932	1			20
							44	4	2126	9							
06	21570	X	18335	-0-	-3235	-0-	41	1	16252	3	Y	1843	1839	1			24
							15	4	2027	9							
07	19344	X	12546	-0-	-6798	-0-	32	1	11111	3	Y	1216	1224	1			16
							65	4	1338	9							
08	19344	X	13564	-0-	-5780	-0-	35	1	12062	3	Y	1307	1306	1			17
							29	4	1438	9							
09	18720	X	11594	-0-	-7126	-0-	25	1	10430	3	Y	1029	1024	1			22
							7	4	1132	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					Y	-0-					-0-
05	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3000	N	8360	-0-	5360	5360	209	1	8062	3	Y	81	72	1			9
							89	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

04	19230	X	17030	-0-	-2200	-0-	78	1	15104	3	Y	1680	1681	1			15
							1848	9									
05	19871	X	16414	-0-	-3457	-0-	44	1	14708	3	Y	1477	1477	1			15
							37	4	1625	9							
06	18720	X	15213	-0-	-3507	-0-	35	1	13619	3	Y	1405	1402	1			18
							13	4	1546	9							
07	16709	X	10893	-0-	-5816	-0-	28	1	9746	3	Y	965	970	1			13
							57	4	1062	9							
08	22461	X	22461	-0-	-0-	-0-	60	1	20821	3	Y	1390	1385	1			18
							51	4	1529	9							
09	16170	X	14193	-0-	-1977	-0-	31	1	12787	3	Y	1242	1233	1			27
							9	4	1366	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

04	22680	X	19714	-0-	-2966	-0-	88	1	17006	3	Y	2382	2382	1			22
							2620	9									
05	23436	X	19678	-0-	-3758	-0-	51	1	17129	3	Y	2231	2230	1			23
							44	4	2454	9							
06	22680	X	19095	-0-	-3585	-0-	43	1	16663	3	Y	2158	2153	1			28
							15	4	2374	9							
07	20119	X	13500	-0-	-6619	-0-	34	1	11769	3	Y	1480	1488	1			20
							69	4	1628	9							
08	20119	X	17097	-0-	-3022	-0-	43	1	14898	3	Y	1927	1922	1			25
							36	4	2120	9							
09	19470	X	17873	-0-	-1597	-0-	38	1	15811	3	Y	1830	1815	1			40
							11	4	2013	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	243	1	1712	3	Y	584	599	1			88
							642	9									
05	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	272	1	8963	3	Y	613	642	1			59
							674	9									
06	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	316	1	9136	3	Y	539	512	1			86
							593	9									
07	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	198	1	5119	3	Y	1384	1134	1			336
							1522	9									
08	9920	X	6832	-0-	-3088	-0-	219	1	5829	3	Y	713	936	1			113
							784	9									
09	10050	X	9589	-0-	-461	-0-	268	1	8637	3	Y	622	635	1			100
							684	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					Y	57	84	1			9
05	6665	X	375	-0-	-6290	-0-	4	1	120	3	Y	228	215	1			22
							251	9									
06	6450	X	82	-0-	-6368	-0-	3	1	78	3	Y	1	23	1			-0-
							1	9									
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	X	25	-0-	-347	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	732	742	1			111
05	9083	X	4384	-0-	-4699	-0-	108	1	3586	3	Y	627	677	1			61
							690	9									
06	8790	X	3289	-0-	-5501	-0-	88	1	2548	3	Y	594	560	1			95
							653	9									
07	5549	X	4444	-0-	-1105	-0-	138	1	3581	3	Y	659	594	1			160
							725	9									
08	4371	X	3901	-0-	-470	-0-	128	1	3377	3	Y	360	463	1			57
							396	9									
*09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	166	1	5372	3	Y	263	278	1			42
							289	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	89	1	2781	3	Y	3418	3426	1			68
							3760	9									
05	6665	X	6183	-0-	-482	-0-	67	1	4107	3	Y	1826	1864	1			30
							2009	9									
06	5040	X	4075	-0-	-965	-0-	35	1	1782	3	Y	2053	1993	1			90
							2258	9									
07	6851	X	2091	-0-	-4760	-0-	17	1	987	3	Y	986	1045	1			31
							2	4	1085	9							
08	6851	X	3669	-0-	-3182	-0-	34	1	1445	3	Y	1991	1941	1			81
							2190	9									
09	6630	X	3065	-0-	-3565	-0-	41	1	1213	3	Y	1645	1637	1			89
							1	4	1810	9							

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
04	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	408	420	1			62
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	171	1	5643	3	Y	465	482	1			45
							512	9									
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	215	1	6212	3	Y	351	340	1			56
							386	9									
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	186	1	4811	3	Y	227	227	1	1	8	55
							250	9									
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	234	1	6176	3	Y	288	297	1			46
							317	9									
09	6810	X	5988	-0-	-822	-0-	169	1	5446	3	Y	339	328	1	3	8	54
							373	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	21900	X	19072	-0-	-2828	-0-	265	1	16345	3	Y	2238	2249	0			62
							2462	9									
05	22630	X	18050	-0-	-4580	-0-	127	1	15647	3	Y	2061	2061	0			62
							9	4	2267	9							
06	21900	X	15143	-0-	-6757	-0-	74	1	13215	3	Y	1684	1688	0			58
							2	4	1852	9							
07	18352	X	17047	-0-	-1305	-0-	89	1	14954	3	Y	1815	1818	0			55
							7	4	1997	9							
08	18352	X	15852	-0-	-2500	-0-	70	1	13881	3	Y	1728	1732	0			51
							1901	9									
09	17760	X	14359	-0-	-3401	-0-	65	1	12636	3	Y	1506	1518	0			39
							1	4	1657	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
04	15240	X	6288	-0-	-8952	-0-	85	1	5187	3	Y	924	935	0			26
							1016	9									
05	15748	X	10319	-0-	-5429	-0-	73	1	8922	3	Y	1199	1189	0			36
							5	4	1319	9							
06	11460	X	10861	-0-	-599	-0-	50	1	9008	3	Y	1638	1618	0			56
							1	4	1802	9							
07	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	68	1	11535	3	Y	1782	1784	0			54
							6	4	1960	9							
08	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	59	1	11428	3	Y	1557	1565	0			46
							1713	9									
*09	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	69	1	13326	3	Y	1600	1605	0			41
							1	4	1760	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
04	17100	X	15048	-0-	-2052	-0-	208	1	12791	3	Y	1863	1885	0			52
							2049	9									
05	17670	X	15839	-0-	-1831	-0-	111	1	13716	3	Y	1822	1820	0			54
							8	4	2004	9							
06	17100	X	13882	-0-	-3218	-0-	67	1	12057	3	Y	1596	1595	0			55
							2	4	1756	9							
07	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	86	1	14404	3	Y	1865	1863	0			57
							7	4	2052	9							
08	15841	X	14578	-0-	-1263	-0-	64	1	12633	3	Y	1710	1717	0			50
							1881	9									
09	15330	X	13293	-0-	-2037	-0-	60	1	11633	3	Y	1454	1466	0			38
							1	4	1599	9							

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
04	20820	X	14628	-0-	-6192	-0-	205	1	12613	3	Y	1645	1664	0			46
							1810	9									
05	21514	X	14735	-0-	-6779	-0-	105	1	12926	3	Y	1542	1542	0			46
							8	4	1696	9							
06	18330	X	13451	-0-	-4879	-0-	67	1	11888	3	Y	1358	1358	0			46
							2	4	1494	9							
07	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	82	1	13687	3	Y	1524	1524	0			46
							7	4	1676	9							
08	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	66	1	13010	3	Y	1432	1436	0			42
							1575	9									
*09	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	65	1	12542	3	Y	1308	1316	0			34
							1	4	1439	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	20820	X	20313	-0-	-507	-0-	283	1	17433	3	Y	2361	2382	0			65
							2597	9									
05	21514	X	21211	-0-	-303	-0-	150	1	18415	3	Y	2395	2388	0			72
							11	4	2635	9							
06	20820	X	18400	-0-	-2420	-0-	90	1	16084	3	Y	2022	2025	0			69
							2	4	2224	9							
07	19375	X	15304	-0-	-4071	-0-	79	1	13268	3	Y	1773	1788	0			54
							7	4	1950	9							
08	19375	X	15000	-0-	-4375	-0-	66	1	13052	3	Y	1711	1715	0			50
							1882	9									
09	18750	X	13932	-0-	-4818	-0-	63	1	12175	3	Y	1539	1549	0			40
							1	4	1693	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
04	16860	X	12445	-0-	-4415	-0-	165	1	10182	3	Y	1907	1931	0			53
							2098	9									
05	17422	X	13802	-0-	-3620	-0-	94	1	11514	3	Y	1988	1982	0			59
							7	4	2187	9							
06	16860	X	13263	-0-	-3597	-0-	62	1	11108	3	Y	1901	1895	0			65
							2	4	2091	9							
07	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	72	1	12049	3	Y	2035	2038	0			62
							6	4	2239	9							
08	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	56	1	11010	3	Y	2317	2311	0			68
							2549	9									
*09	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	57	1	10867	3	Y	1827	1848	0			47
							1	4	2010	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
04	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	1117	1043	1			210
05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	156	1	5218	3	Y	2197	2094	1			313
							2417	9									
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	65	1	2972	3	Y	1422	1589	1			146
							1564	9									
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	121	1	4619	3	Y	4	149	1			1
							4	9									
08	7781	X	6880	-0-	-901	-0-	297	1	6582	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	360	1	13802	3	Y	950	841	1			109
							1045	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16890	X	8338	-0-	-8552	-0-	403	1	7100	3	Y	759	789	1			143
							835	9									
05	17453	X	13686	-0-	-3767	-0-	375	1	12542	3	Y	699	742	1			100
							769	9									
06	16890	X	12813	-0-	-4077	-0-	254	1	11705	3	Y	776	796	1			80
							854	9									
07	15159	X	10816	-0-	-4343	-0-	256	1	9814	3	Y	678	642	1			116
							746	9									
08	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	681	1	15139	3	Y	1247	1203	1			160
							1372	9									
09	13230	X	8352	-0-	-4878	-0-	172	1	6620	3	Y	1418	1416	1			162
							1560	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	13890	X	8003	-0-	-5887	-0-	83	1	5797	3	Y	1930	1960	0			100
							2123	9									
05	11563	X	9904	-0-	-1659	-0-	112	1	7645	3	Y	1952	1903	0			149
							2147	9									
06	10500	X	8082	-0-	-2418	-0-	96	1	5804	3	Y	1984	2010	0			123
							2182	9									
07	10788	X	5018	-0-	-5770	-0-	119	1	4132	3	Y	696	742	0			77
							1	4	766	9							
08	9889	X	8512	-0-	-1377	-0-	162	1	6472	3	Y	1707	1635	0			149
							1878	9									
09	9570	X	7689	-0-	-1881	-0-	180	1	6248	3	Y	1146	1191	0			104
							1261	9									

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
04	22320	X	15181	-0-	-7139	-0-	147	1	10270	3	Y	4331	4354	0			224
							4764	9									
05	17949	X	12556	-0-	-5393	-0-	122	1	8340	3	Y	3722	3662	0			284
							4094	9									
06	16200	X	10078	-0-	-6122	-0-	109	1	6569	3	Y	3091	3183	0			192
							3400	9									
07	14570	X	9134	-0-	-5436	-0-	155	1	5407	3	Y	3246	3077	0	4	8	357
							1	4	3571	9							
08	14570	X	8359	-0-	-6211	-0-	149	1	5984	3	Y	2024	2196	0	9	8	176
							2226	9									
09	14100	X	9346	-0-	-4754	-0-	216	1	7507	3	Y	1475	1512	0	5	8	134
							1623	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24030	X	4611	-0-	-19419	-0-	310	1	3059	3	Y	1129	1170	1			171
							1242	9									
05	19127	X	16307	-0-	-2820	-0-	445	1	14659	3	Y	1094	1159	1			106
							1203	9									
06	18510	X	13670	-0-	-4840	-0-	426	1	12340	3	Y	822	797	1			131
							904	9									
07	17825	X	11098	-0-	-6727	-0-	394	1	10197	3	Y	461	480	1			112
							507	9									
08	17825	X	11390	-0-	-6435	-0-	387	1	10263	3	Y	673	678	1			107
							740	9									
09	15780	X	10901	-0-	-4879	-0-	290	1	9348	3	Y	1148	1071	1			184
							1263	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	418	156	0	246	1	162
													6	8			
05	10633	X	3607	-0-	-7026	-0-	94	1	3043	3	Y	420	327	0	151	1	104
							8	4	462	9							
06	11460	X	4660	-0-	-6800	-0-	115	1	4210	3	Y	304	261	0	87	1	56
							1	4	334	9			4	3			
07	14539	X	10232	-0-	-4307	-0-	257	1	9111	3	Y	711	507	0	161	1	98
							82	4	782	9			1	8			
08	14539	X	7419	-0-	-7120	-0-	201	1	6738	3	Y	404	189	0	253	1	57
							36	4	444	9			3	8			
09	4650	X	3799	-0-	-851	-0-	116	1	3312	3	Y	326	313	0	3	1	65
							12	4	359	9			2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	0	W	2047	-0-	2047	15839	263	1	1486	3	Y	271	67	0	160	1	105
							298	9					4	8			
05	22641	X	6802	-0-	-15839	-0-	195	1	6291	3	Y	272	212	0	98	1	67
							17	4	299	9							
06	12540	X	6243	-0-	-6297	-0-	156	1	5700	3	Y	350	248	0	100	1	65
							2	4	385	9			4	3			
07	13795	X	3799	-0-	-9996	-0-	96	1	3402	3	Y	246	221	0	56	1	34
							30	4	271	9							
08	13795	X	2620	-0-	-11175	-0-	70	1	2335	3	Y	184	76	0	116	1	26
							13	4	202	9							
09	6570	X	6306	-0-	-264	-0-	206	1	5847	3	Y	212	193	0	2	1	43
							20	4	233	9							

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

04	58399	X	15656	-0-	-42743	-0-	71	1	12465	3	Y	2836	2854	1			35
							3120	9									
05	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	63	1	11906	3	Y	2413	2396	1			52
							37	4	2654	9							
06	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	26	1	8213	3	Y	2010	2001	1			61
							5	4	2211	9							
07	16182	X	4532	-0-	-11650	-0-	10	1	4390	3	Y	117	175	1			3
							3	4	129	9							
08	16182	X	5253	-0-	-10929	-0-	53	1	5137	3	Y	45	47	1			1
							13	4	50	9							
09	15660	X	6193	-0-	-9467	-0-	17	1	5836	3	Y	308	303	1			6
							1	4	339	9							

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

04	39893	X	9474	-0-	-30419	-0-	86	1	7053	3	Y	2123	2150	1			26
							2335	9									
05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	43	1	8123	3	Y	1792	1779	1			39
							25	4	1971	9							
06	3480	X	3356	-0-	-124	-0-	9	1	2810	3	Y	486	510	1			15
							2	4	535	9							
07	11439	X	5192	-0-	-6247	-0-	11	1	5067	3	Y	100	113	1			2
							4	4	110	9							
08	10168	X	6520	-0-	-3648	-0-	67	1	6436	3	Y	-0-	2	1			-0-
							17	4									
09	9840	X	6609	-0-	-3231	-0-	18	1	6131	3	Y	417	409	1			8
							1	4	459	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

04	14670	X	9373	-0-	-5297	-0-	107	1	7542	3	Y	1567	1573	0			81
							1724	9									
05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	153	1	10477	3	Y	2029	1955	0			155
							2232	9									
06	10770	X	9655	-0-	-1115	-0-	128	1	7752	3	Y	1614	1669	0			100
							1775	9									
07	9672	X	7146	-0-	-2526	-0-	167	1	5803	3	Y	1068	1050	0			118
							1	4	1175	9							
08	12865	X	6478	-0-	-6387	-0-	119	1	4759	3	Y	1454	1445	0			127
							1	4	1599	9							
09	12450	X	5021	-0-	-7429	-0-	92	1	3211	3	Y	1562	1547	0			142
							1718	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	0	W	3833	-0-	3833	20073	248	1	3215	3	Y	336	88	0	197	1	130
							370	9					5	8			
05	28286	X	8213	-0-	-20073	-0-	233	1	7556	3	Y	366	273	0	132	1	91
							21	4	403	9							
06	9270	X	8455	-0-	-815	-0-	212	1	7755	3	Y	442	320	0	126	1	82
							2	4	486	9			5	3			
07	16244	X	9702	-0-	-6542	-0-	254	1	8998	3	Y	335	295	0	76	1	46
							81	4	369	9							
08	16244	X	7679	-0-	-8565	-0-	213	1	7135	3	Y	266	107	0	167	1	38
							38	4	293	9							
09	8460	X	7398	-0-	-1062	-0-	242	1	6858	3	Y	249	234	0	3	1	50
							24	4	274	9							

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
04	38760	X	29723	-0-	-9037	-0-	92	1	27598	3	Y	1848	1849	0			45
							2033	9									
05	37727	X	26146	-0-	-11581	-0-	45	1	24015	3	Y	1894	1890	0			49
							3	4	2083	9							
06	35700	X	23107	-0-	-12593	-0-	65	1	21279	3	Y	1596	1590	0			55
							7	4	1756	9							
07	31310	X	21737	-0-	-9573	-0-	38	1	19891	3	Y	1640	1644	0			51
							4	4	1804	9							
08	31310	X	23256	-0-	-8054	-0-	39	1	21821	3	Y	1256	1252	0	21	8	34
							14	4	1382	9							
09	29730	X	22646	-0-	-7084	-0-	26	1	21002	3	Y	1468	1480	0			24
							3	4	1615	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
04	41400	X	5403	-0-	-35997	-0-	17	1	4997	3	Y	354	391	0			9
							389	9									
05	37665	X	19191	-0-	-18474	-0-	32	1	17237	3	Y	1745	1709	0			45
							2	4	1920	9							
06	34230	X	13659	-0-	-20571	-0-	38	1	12439	3	Y	1071	1079	0			37
							4	4	1178	9							
07	27156	X	7258	-0-	-19898	-0-	12	1	6278	3	Y	879	888	0			28
							1	4	967	9							
08	27156	X	12446	-0-	-14710	-0-	20	1	11027	3	Y	1265	1258	0			35
							7	4	1392	9							
09	18570	X	13143	-0-	-5427	-0-	16	1	12663	3	Y	420	450	0			7
							2	4	462	9							

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
04	18780	X	14844	-0-	-3936	-0-	46	1	13786	3	Y	920	923	0			22
							1012	9									
05	19406	X	14603	-0-	-4803	-0-	25	1	13566	3	Y	918	916	0			24
							2	4	1010	9							
06	18780	X	1593	-0-	-17187	-0-	5	1	1481	3	Y	97	118	0			3
							107	9									
07	14539	X	6298	-0-	-8241	-0-	10	1	5510	3	Y	706	687	0			22
							1	4	777	9							
08	14539	X	9985	-0-	-4554	-0-	16	1	9142	3	Y	746	747	0			21
							6	4	821	9							
09	14070	X	14051	-0-	-19	-0-	16	1	12769	3	Y	1149	1152	0			19
							2	4	1264	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	6779	-0-	-1141	-0-	123	1	5206	3	Y	1318	1387	1			26
							1450	9									
05	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	118	1	7248	3	Y	3270	3241	1			55
							1	4	3597	9							
06	9630	X	9385	-0-	-245	-0-	118	1	6052	3	Y	2923	2850	1			128
							3215	9									
07	9951	X	5124	-0-	-4827	-0-	44	1	2589	3	Y	2261	2319	1			70
							4	4	2487	9							
08	10974	X	3502	-0-	-7472	-0-	43	1	1799	3	Y	1509	1517	1			62
							1660	9									
09	10620	X	3366	-0-	-7254	-0-	55	1	1645	3	Y	1514	1491	1	3	8	82
							1	4	1665	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37590	X	33654	-0-	-3936	-0-	109	1	32402	3	Y	1039	1047	0			25
							1143	9									
05	38843	X	24170	-0-	-14673	-0-	43	1	23147	3	Y	888	890	0			23
							3	4	977	9							
06	37590	X	4670	-0-	-32920	-0-	13	1	4310	3	Y	314	326	0			11
							2	4	345	9							
07	36642	X	12701	-0-	-23941	-0-	21	1	11267	3	Y	1283	1160	0	97	8	37
							2	4	1411	9							
08	36642	X	11898	-0-	-24744	-0-	19	1	10868	3	Y	913	874	0	52	8	24
							7	4	1004	9							
09	33660	X	10624	-0-	-23036	-0-	13	1	10159	3	Y	410	421	0	7	8	7
							1	4	451	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16320	X	10230	-0-	-6090	-0-	130	1	7947	3	Y	1957	1967	0			54
							2153	9									
05	16771	X	11923	-0-	-4848	-0-	79	1	9695	3	Y	1948	1944	0			58
							6	4	2143	9							
06	15480	X	12442	-0-	-3038	-0-	58	1	10400	3	Y	1802	1798	0			62
							2	4	1982	9							
07	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	71	1	11935	3	Y	1906	1910	0			58
							6	4	2097	9							
08	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	59	1	11592	3	Y	2059	2057	0			60
							2265	9									
*09	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	63	1	12287	3	Y	2100	2106	0			54
							1	4	2310	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23670	X	9872	-0-	-13798	-0-	124	1	7572	3	Y	1978	1958	0			55
							2176	9									
05	24459	X	6698	-0-	-17761	-0-	41	1	5095	3	Y	1417	1430	0			42
							3	4	1559	9							
06	23190	X	8629	-0-	-14561	-0-	41	1	7227	3	Y	1236	1236	0			42
							1	4	1360	9							
07	12059	X	8610	-0-	-3449	-0-	42	1	7209	3	Y	1232	1236	0			38
							4	4	1355	9							
08	10199	X	8028	-0-	-2171	-0-	34	1	6569	3	Y	1295	1295	0			38
							1425	9									
09	9870	X	7929	-0-	-1941	-0-	34	1	6496	3	Y	1271	1276	0			33
							1	4	1398	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	24090	X	4265	-0-	-19825	-0-	61	1	3735	3	Y	426	448	0			12
							469	9									
05	24893	X	6525	-0-	-18368	-0-	42	1	5126	3	Y	1231	1206	0			37
							3	4	1354	9							
06	23130	X	8091	-0-	-15039	-0-	36	1	6523	3	Y	1392	1381	0			48
							1	4	1531	9							
07	11067	X	8630	-0-	-2437	-0-	41	1	6948	3	Y	1489	1492	0			45
							3	4	1638	9							
08	10509	X	8473	-0-	-2036	-0-	34	1	6750	3	Y	1535	1535	0			45
							1689	9									
*09	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	36	1	7112	3	Y	1560	1565	0			40
							1	4	1716	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
04	16080	X	9479	-0-	-6601	-0-	153	1	6567	3	Y	2508	2526	0			57
							2759	9									
05	13888	X	6458	-0-	-7430	-0-	105	1	4377	3	Y	1794	1800	0			51
							3	4	1973	9							
06	13440	X	7905	-0-	-5535	-0-	108	1	5472	3	Y	2113	2113	0			51
							1	4	2324	9							
07	9548	X	9251	-0-	-297	-0-	117	1	6477	3	Y	2406	2400	0			57
							10	4	2647	9							
08	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	183	1	8408	3	Y	2288	2301	0			44
							4	4	2517	9							
*09	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	316	1	11276	3	Y	1970	1948	0			66
							65	4	2167	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
04	20700	X	13915	-0-	-6785	-0-	240	1	10312	3	Y	3057	3079	0			69
							3363	9									
05	16833	X	12155	-0-	-4678	-0-	205	1	8580	3	Y	3059	3041	0			87
							5	4	3365	9							
06	16290	X	11054	-0-	-5236	-0-	154	1	7840	3	Y	2780	2800	0			67
							2	4	3058	9							
07	12152	X	10237	-0-	-1915	-0-	129	1	7160	3	Y	2670	2674	0			63
							11	4	2937	9							
08	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	231	1	10640	3	Y	2493	2508	0			48
							5	4	2742	9							
*09	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	306	1	10908	3	Y	2469	2434	0			83
							63	4	2716	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16650	X	9620	-0-	-7030	-0-	165	1	7066	3	Y	2172	2197	0			49
							2389	9									
05	15159	X	6120	-0-	-9039	-0-	101	1	4248	3	Y	1608	1611	0			46
							2	4	1769	9							
06	14670	X	7157	-0-	-7513	-0-	102	1	5209	3	Y	1677	1683	0			40
							1	4	1845	9							
07	11346	X	7864	-0-	-3482	-0-	103	1	5708	3	Y	1858	1854	0			44
							9	4	2044	9							
08	11346	X	10457	-0-	-889	-0-	185	1	8497	3	Y	1610	1623	0			31
							4	4	1771	9							
*09	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	346	1	12373	3	Y	1843	1812	0			62
							72	4	2027	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	14370	X	9059	-0-	-5311	-0-	144	1	6163	3	Y	2502	2516	0			57
							2752	9									
05	14849	X	8308	-0-	-6541	-0-	132	1	5525	3	Y	2407	2395	0			69
							3	4	2648	9							
06	12300	X	7393	-0-	-4907	-0-	96	1	4872	3	Y	2204	2220	0			53
							1	4	2424	9							
07	9982	X	6956	-0-	-3026	-0-	85	1	4716	3	Y	1953	1960	0			46
							7	4	2148	9							
08	9982	X	9291	-0-	-691	-0-	156	1	7161	3	Y	1792	1804	0			34
							3	4	1971	9							
*09	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	241	1	8607	3	Y	1763	1738	0			59
							50	4	1939	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

04	11700	X	11642	-0-	-58	-0-	318	1	9407	3	Y	1743	1762	0			39
							1917	9									
05	12896	X	12433	-0-	-463	-0-	246	1	10231	3	Y	1773	1761	0			51
							6	4	1950	9							
06	12480	X	10932	-0-	-1548	-0-	174	1	8873	3	Y	1711	1720	0	1	8	41
							3	4	1882	9							
07	12896	X	12227	-0-	-669	-0-	188	1	10431	3	Y	1447	1454	0			34
							16	4	1592	9							
08	12431	X	9316	-0-	-3115	-0-	163	1	7489	3	Y	1510	1515	0			29
							3	4	1661	9							
09	12030	X	8840	-0-	-3190	-0-	192	1	6857	3	Y	1592	1568	0			53
							40	4	1751	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

04	115442	X	12002	-0-	-103440	-0-	285	1	7632	3	Y	3714	3758	0			84
							4085	9									
05	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	416	1	17335	3	Y	3626	3607	0			103
							10	4	3989	9							
06	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	286	1	14567	3	Y	3061	3091	0			73
							3	4	3367	9							
07	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	234	1	13000	3	Y	2700	2709	0			64
							20	4	2970	9							
08	18197	X	15352	-0-	-2845	-0-	262	1	12032	3	Y	2775	2786	0			53
							5	4	3053	9							
09	17610	X	16733	-0-	-877	-0-	385	1	13770	3	Y	2271	2248	0			76
							80	4	2498	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

04	51169	X	5411	-0-	-45758	-0-	155	1	3720	3	Y	1396	1412	0			32
							1536	9									
05	10726	X	8189	-0-	-2537	-0-	153	1	6400	3	Y	1484	1474	0			42
							4	4	1632	9							
06	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	186	1	9478	3	Y	1350	1360	0			32
							2	4	1485	9							
07	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	195	1	10837	3	Y	1239	1242	0			29
							16	4	1363	9							
08	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	208	1	9529	3	Y	1208	1214	0			23
							4	4	1329	9							
09	11160	X	10282	-0-	-878	-0-	248	1	8825	3	Y	1053	1041	0			35
							51	4	1158	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	4710	X	3143	-0-	-1567	-0-	141	1	1676	3	Y	1205	1212	0			27
							1326	9									
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	104	1	4356	3	Y	1255	1246	0			36
							3	4	1381	9							
06	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	140	1	7163	3	Y	1036	1047	0			25
							2	4	1140	9							
07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	144	1	8002	3	Y	985	987	0			23
							12	4	1084	9							
08	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	158	1	7247	3	Y	935	940	0			18
							3	4	1029	9							
09	8460	X	7018	-0-	-1442	-0-	167	1	5980	3	Y	760	753	0			25
							35	4	836	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
04	13260	X	9365	-0-	-3895	-0-	254	1	6534	3	Y	2343	2339	0			53
							2577	9									
05	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	227	1	9505	3	Y	2768	2742	0			79
							6	4	3045	9							
06	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	189	1	9625	3	Y	2530	2548	0			61
							2	4	2783	9							
07	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	195	1	10823	3	Y	2379	2384	0			56
							16	4	2617	9							
08	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	234	1	10729	3	Y	2365	2376	0			45
							5	4	2602	9							
09	12510	X	10898	-0-	-1612	-0-	231	1	8241	3	Y	2162	2134	0			73
							48	4	2378	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
04	12300	X	3805	-0-	-8495	-0-	174	1	3099	3	Y	484	485	0			11
							532	9									
05	9548	X	7660	-0-	-1888	-0-	166	1	6928	3	Y	511	507	0			15
							4	4	562	9							
06	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	148	1	7532	3	Y	1721	1695	0			41
							2	4	1893	9							
07	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	142	1	7907	3	Y	2061	2053	0			49
							12	4	2267	9							
08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	176	1	8055	3	Y	2153	2161	0			41
							4	4	2368	9							
*09	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	238	1	8484	3	Y	2246	2212	0			75
							49	4	2471	9							

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
04	17550	X	1159	-0-	-16391	-0-	108	1	461	3	Y	536	539	0			12
							590	9									
05	13888	X	7890	-0-	-5998	-0-	170	1	7092	3	Y	567	563	0			16
							4	4	624	9							
06	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	209	1	10641	3	Y	2302	2263	0			55
							2	4	2532	9							
07	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	169	1	9368	3	Y	2525	2520	0			60
							14	4	2778	9							
08	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	174	1	7961	3	Y	2529	2541	0			48
							3	4	2782	9							
*09	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	198	1	7073	3	Y	2540	2502	0	1	8	85
							41	4	2794	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	28230	X	14330	-0-	-13900	-0-	79	1	13000	3	Y	1137	1137	1			23
							1251	9									
05	24769	X	14596	-0-	-10173	-0-	426	1	12845	3	Y	1204	1179	1	2	8	46
							1	4	1324	9							
06	22170	X	13463	-0-	-8707	-0-	440	1	12175	3	Y	770	790	1			26
							1	4	847	9							
07	21080	X	13555	-0-	-7525	-0-	433	1	12326	3	Y	723	728	1			21
							1	4	795	9							
08	19282	X	15142	-0-	-4140	-0-	529	1	13614	3	Y	907	891	1			37
							1	4	998	9							
*09	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	508	1	12987	3	Y	854	861	1			30
							1	4	939	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

04	46410	X	26490	-0-	-19920	-0-	22	1	25405	3	Y	966	975	0			18
							1063	9									
05	38719	X	24293	-0-	-14426	-0-	68	1	23264	3	Y	874	851	0			41
							961	9									
06	32670	X	9145	-0-	-23525	-0-	24	1	8464	3	Y	576	461	0			156
							23	4	634	9							
07	30411	X	18985	-0-	-11426	-0-	8	1	17459	3	Y	1379	1520	0			15
							1	4	1517	9							
08	28582	X	15605	-0-	-12977	-0-	11	1	14975	3	Y	562	569	0			8
							1	4	618	9							
09	26490	X	16456	-0-	-10034	-0-	11	1	16001	3	Y	392	396	0			4
							13	4	431	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

04	28080	X	22944	-0-	-5136	-0-	19	1	21275	3	Y	1500	1513	0			28
							1650	9									
05	29016	X	17740	-0-	-11276	-0-	47	1	16196	3	Y	1361	1325	0			64
							1497	9									
06	28080	X	311	-0-	-27769	-0-	5	3	306	9	Y	278	267	0			75
07	26877	X	14152	-0-	-12725	-0-	6	1	12695	3	Y	1318	1379	0			14
							1	4	1450	9							
08	26009	X	17620	-0-	-8389	-0-	12	1	16893	3	Y	648	653	0			9
							2	4	713	9							
09	22950	X	17920	-0-	-5030	-0-	12	1	17403	3	Y	446	450	0			5
							14	4	491	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

04	34170	X	27748	-0-	-6422	-0-	23	1	25799	3	Y	1751	1767	0			33
							1926	9									
05	35309	X	20505	-0-	-14804	-0-	55	1	18743	3	Y	1552	1512	0			73
							1707	9									
06	34170	X	299	-0-	-33871	-0-	14	3	285	9	Y	259	262	0			70
07	29884	X	11948	-0-	-17936	-0-	4	1	9638	3	Y	2096	2143	0			23
							2306	9									
08	29884	X	15320	-0-	-14564	-0-	10	1	14234	3	Y	977	986	0			14
							1	4	1075	9							
09	27750	X	14405	-0-	-13345	-0-	10	1	14010	3	Y	339	349	0			4
							12	4	373	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	38250	X	33409	-0-	-4841	-0-	27	1	31121	3	Y	2055	2074	0			39
							2261	9									
05	39525	X	11833	-0-	-27692	-0-	31	1	10589	3	Y	1103	1090	0			52
							1213	9									
06	38250	X	332	-0-	-37918	-0-	4	3	328	9	Y	298	269	0			81
07	34193	X	9084	-0-	-25109	-0-	3	1	7086	3	Y	1814	1875	0			20
							1995	9									
08	34193	X	12343	-0-	-21850	-0-	8	1	11936	3	Y	362	377	0			5
							1	4	398	9							
09	33090	X	14414	-0-	-18676	-0-	10	1	14059	3	Y	303	305	0			3
							12	4	333	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
04	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	487	1	9811	3	Y	604	635	1			91
							664	9									
05	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	468	1	15367	3	Y	613	645	1			59
							674	9									
06	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	335	1	9676	3	Y	538	511	1			86
							592	9									
07	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	550	1	14215	3	Y	308	319	1			75
							339	9									
08	16523	X	8837	-0-	-7686	-0-	307	1	8127	3	Y	366	383	1			58
							403	9									
09	15990	X	8237	-0-	-7753	-0-	226	1	7275	3	Y	669	620	1			107
							736	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
04	0	W	35293	-0-	35293	68265	145	1	32420	3	Y	2480	2498	0			82
							2728	9									
05	105387	X	37122	-0-	-68265	-0-	108	1	34429	3	Y	2330	2308	0			104
							22	4	2563	9							
06	41880	X	34574	-0-	-7306	-0-	143	1	32077	3	Y	2113	2138	0			79
							30	4	2324	9							
07	36456	X	33341	-0-	-3115	-0-	144	1	31045	3	Y	1934	1851	0	1	8	161
							25	4	2127	9							
08	36983	X	35539	-0-	-1444	-0-	164	1	33138	3	Y	2026	2114	0			73
							8	4	2229	9							
09	35790	X	33876	-0-	-1914	-0-	164	1	31509	3	Y	2000	1970	0			103
							3	4	2200	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87934	X	10391	-0-	-77543	-0-	32	1	9868	3	Y	446	446	1			31
							491	9									
05	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	35	1	10322	3	Y	297	300	1			28
							2	4	327	9							
06	10500	X	8404	-0-	-2096	-0-	30	1	8090	3	Y	253	260	1			21
							6	4	278	9							
07	10850	X	6489	-0-	-4361	-0-	23	1	6160	3	Y	276	269	1			28
							2	4	304	9							
08	10850	X	5205	-0-	-5645	-0-	21	1	4951	3	Y	210	221	1			17
							2	4	231	9							
09	10380	X	3823	-0-	-6557	-0-	14	1	3615	3	Y	175	172	1	3	8	17
							1	4	193	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	14190	X	8732	-0-	-5458	-0-	25	1	7762	3	Y	859	861	1			59
							945	9									
05	13392	X	8699	-0-	-4693	-0-	27	1	7928	3	Y	675	669	1	1	8	64
							1	4	743	9							
06	11760	X	8298	-0-	-3462	-0-	28	1	7694	3	Y	518	538	1			44
							6	4	570	9							
07	9207	X	6694	-0-	-2513	-0-	23	1	6254	3	Y	377	382	1			39
							2	4	415	9							
08	9207	X	5550	-0-	-3657	-0-	21	1	5140	3	Y	352	362	1			29
							2	4	387	9							
*09	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	50	1	12504	3	Y	587	554	1	3	8	59
							3	4	646	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
04	13320	X	7564	-0-	-5756	-0-	22	1	6858	3	Y	622	627	1			43
							684	9									
05	11935	X	7200	-0-	-4735	-0-	22	1	6593	3	Y	531	524	1			50
							1	4	584	9							
06	10980	X	9442	-0-	-1538	-0-	33	1	8841	3	Y	511	504	1	15	8	42
							6	4	562	9							
07	10974	X	9144	-0-	-1830	-0-	31	1	8526	3	Y	531	519	1			54
							3	4	584	9							
08	9176	X	7556	-0-	-1620	-0-	29	1	6978	3	Y	496	509	1			41
							3	4	546	9							
09	9450	X	4981	-0-	-4469	-0-	18	1	4468	3	Y	449	442	1	3	8	45
							1	4	494	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
04	0	W	13397	-0-	13397	24518	41	1	12476	3	Y	800	784	1			55
							880	9									
05	33606	X	9088	-0-	-24518	-0-	28	1	8275	3	Y	713	701	1			67
							1	4	784	9							
06	10770	X	4736	-0-	-6034	-0-	16	1	4346	3	Y	337	375	1			29
							3	4	371	9							
07	13857	X	3138	-0-	-10719	-0-	10	1	2841	3	Y	260	262	1			27
							1	4	286	9							
08	13857	X	7969	-0-	-5888	-0-	30	1	7211	3	Y	658	630	1			55
							4	4	724	9							
09	13410	X	5711	-0-	-7699	-0-	21	1	5198	3	Y	446	453	1	3	8	45
							1	4	491	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	9706	-0-	9706	21227	30	1	9161	3	Y	468	468	1			32
							515	9									
05	27809	X	6582	-0-	-21227	-0-	21	1	6167	3	Y	357	355	1			34
							1	4	393	9							
06	11160	X	4402	-0-	-6758	-0-	15	1	4017	3	Y	334	340	1			28
							3	4	367	9							
07	11532	X	5885	-0-	-5647	-0-	20	1	5456	3	Y	370	360	1			38
							2	4	407	9							
08	11532	X	8361	-0-	-3171	-0-	33	1	8008	3	Y	287	301	1			24
							4	4	316	9							
09	9720	X	7105	-0-	-2615	-0-	27	1	6800	3	Y	251	247	1	3	8	25
							2	4	276	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	0	W	3066	-0-	3066	5565	9	1	2906	3	Y	137	134	1			9
							151	9									
05	12221	X	6656	-0-	-5565	-0-	22	1	6388	3	Y	223	211	1			21
							1	4	245	9							
06	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	23	1	6479	3	Y	180	168	1	19	8	14
							5	4	198	9							
07	4247	X	4141	-0-	-106	-0-	14	1	3941	3	Y	168	165	1			17
							1	4	185	9							
08	6665	X	2062	-0-	-4603	-0-	8	1	1963	3	Y	82	92	1			7
							1	4	90	9							
09	6720	X	1780	-0-	-4940	-0-	6	1	1552	3	Y	202	186	1	3	8	20
							222	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
04	0	W	11800	-0-	11800	26330	62	1	10252	3	Y	1351	1351	1			28
							1486	9									
05	38365	X	12035	-0-	-26330	-0-	341	1	10259	3	Y	1304	1282	1			50
							1	4	1434	9							
06	16470	X	11630	-0-	-4840	-0-	360	1	9973	3	Y	1178	1188	1			40
							1	4	1296	9							
07	15810	X	11108	-0-	-4702	-0-	337	1	9612	3	Y	1053	1062	1			31
							1	4	1158	9							
08	14539	X	10504	-0-	-4035	-0-	345	1	8878	3	Y	1164	1148	1			47
							1	4	1280	9							
09	11790	X	8398	-0-	-3392	-0-	271	1	6931	3	Y	1086	1094	1			39
							1	4	1195	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
04	14190	X	13591	-0-	-599	-0-	157	1	10974	3	Y	2236	2229	0			115
							2460	9									
05	14663	X	13556	-0-	-1107	-0-	146	1	9997	3	Y	3103	2982	0			236
							3413	9									
06	14130	X	11485	-0-	-2645	-0-	146	1	8810	3	Y	2299	2392	0			143
							2529	9									
07	14601	X	9890	-0-	-4711	-0-	221	1	7711	3	Y	1778	1725	0			196
							2	4	1956	9							
08	14043	X	9221	-0-	-4822	-0-	179	1	7176	3	Y	1695	1743	0			148
							1	4	1865	9							
09	13590	X	10478	-0-	-3112	-0-	230	1	7995	3	Y	2048	2010	0			186
							2253	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1073	1076	0			16
05	0	W	5300	-0-	5300	5300	76	1	2755	3	Y	2242	2220	0			38
							3	4	2466	9							
06	0	W	4919	-0-	4919	10219	23	1	2264	3	Y	2390	2197	0	205	1	26
							3	4	2629	9							
07	17202	X	6983	-0-	-10219	-0-	63	1	4970	3	Y	1764	1771	0			19
							10	4	1940	9							
08	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	148	1	9469	3	Y	1996	1967	0	3	1	11
							12	4	2196	9			34	8			
*09	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	111	1	6083	3	Y	2087	1987	0	27	1	56
							19	4	2296	9			28	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	14201	-0-	14201	32611	78	1	12862	3	Y	1146	1145	1			24
							1261	9									
05	47516	X	14905	-0-	-32611	-0-	441	1	13290	3	Y	1066	1049	1			41
							1	4	1173	9							
06	18660	X	13963	-0-	-4697	-0-	452	1	12506	3	Y	914	924	1			31
							1005	9									
07	19282	X	12734	-0-	-6548	-0-	401	1	11434	3	Y	816	823	1			24
							1	4	898	9							
08	18414	X	10064	-0-	-8350	-0-	340	1	8744	3	Y	890	878	1			36
							1	4	979	9							
09	14430	X	9530	-0-	-4900	-0-	328	1	8374	3	Y	752	761	1			27
							1	4	827	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	10397	-0-	10397	21540	58	1	9414	3	Y	841	838	1			17
							925	9									
05	32298	X	10758	-0-	-21540	-0-	315	1	9503	3	Y	854	838	1			33
							1	4	939	9							
06	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	351	1	9733	3	Y	764	771	1			26
							1	4	840	9							
07	11129	X	9707	-0-	-1422	-0-	304	1	8670	3	Y	665	671	1			20
							1	4	732	9							
08	11129	X	8149	-0-	-2980	-0-	280	1	7202	3	Y	605	601	1			24
							1	4	666	9							
09	10920	X	9185	-0-	-1735	-0-	320	1	8154	3	Y	646	647	1			23
							711	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	8388	-0-	8388	16807	44	1	7260	3	Y	985	985	1			20
							1084	9									
05	24928	X	8121	-0-	-16807	-0-	228	1	6852	3	Y	945	929	1			36
							1	4	1040	9							
06	12660	X	7543	-0-	-5117	-0-	233	1	6438	3	Y	793	802	1			27
							872	9									
07	8370	X	7299	-0-	-1071	-0-	220	1	6251	3	Y	752	757	1			22
							1	4	827	9							
08	8370	X	7713	-0-	-657	-0-	250	1	6448	3	Y	923	908	1			37
							1015	9									
*09	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	344	1	8787	3	Y	1945	1913	1			69
							1	4	2140	9							

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
04	28710	X	21512	-0-	-7198	-0-	79	1	19961	3	Y	1338	1345	1			36
							1472	9									
05	29667	X	22073	-0-	-7594	-0-	67	1	20515	3	Y	1349	1355	1			30
							7	4	1484	9							
06	27630	X	20145	-0-	-7485	-0-	59	1	18833	3	Y	1122	1115	1	7	8	30
							19	4	1234	9							
07	21762	X	19227	-0-	-2535	-0-	62	1	17889	3	Y	1117	1103	1	1	8	43
							47	4	1229	9							
08	21762	X	19501	-0-	-2261	-0-	65	1	18255	3	Y	1073	1064	1	10	8	42
							1	4	1180	9							
09	21060	X	17940	-0-	-3120	-0-	59	1	16736	3	Y	1039	1039	1	8	8	34
							2	4	1143	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	42900	X	23992	-0-	-18908	-0-	112	1	21733	3	Y	1952	1954	1			18
							2147	9									
05	39587	X	22620	-0-	-16967	-0-	61	1	20520	3	Y	1806	1805	1			19
							52	4	1987	9							
06	37290	X	20762	-0-	-16528	-0-	48	1	18950	3	Y	1587	1585	1			21
							18	4	1746	9							
07	25513	X	19977	-0-	-5536	-0-	53	1	18311	3	Y	1369	1372	1			18
							107	4	1506	9							
08	25513	X	18722	-0-	-6791	-0-	50	1	17132	3	Y	1362	1362	1			18
							42	4	1498	9							
09	24000	X	16593	-0-	-7407	-0-	37	1	15267	3	Y	1162	1155	1			25
							11	4	1278	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
04	0	W	9868	-0-	9868	19899	29	1	8869	3	Y	882	874	1			60
							970	9									
05	31265	X	11366	-0-	-19899	-0-	33	1	9720	3	Y	1465	1387	1			138
							1	4	1612	9							
06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	35	1	9654	3	Y	1872	1849	1	3	8	158
							7	4	2059	9							
07	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	33	1	9091	3	Y	826	868	1	35	8	81
							3	4	909	9							
08	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	45	1	10783	3	Y	785	796	1	5	8	65
							5	4	864	9							
*09	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	54	1	13715	3	Y	935	877	1	32	8	91
							3	4	1029	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
04	17160	X	14774	-0-	-2386	-0-	83	1	13568	3	Y	1021	1020	1			21
							1123	9									
05	17174	X	14414	-0-	-2760	-0-	428	1	12898	3	Y	988	971	1			38
							1	4	1087	9							
06	16620	X	13608	-0-	-3012	-0-	440	1	12183	3	Y	895	877	1	26	8	30
							985	9									
07	14787	X	13098	-0-	-1689	-0-	412	1	11742	3	Y	857	862	1			25
							1	4	943	9							
08	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	559	1	14396	3	Y	1265	1239	1			51
							1	4	1392	9							
*09	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	522	1	13348	3	Y	1100	1112	1			39
							1	4	1210	9							

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17100	X	11863	-0-	-5237	-0-	46	1	7954	3	Y	3512	3551	1			44
							3863	9									
05	17670	X	16280	-0-	-1390	-0-	66	1	12358	3	Y	3470	3439	1			75
							39	4	3817	9							
06	17100	X	16129	-0-	-971	-0-	37	1	11518	3	Y	4152	4102	1			125
							7	4	4567	9							
07	17329	X	16027	-0-	-1302	-0-	28	1	12348	3	Y	3312	3356	1			81
							8	4	3643	9							
08	23296	X	23296	-0-	-0-	-0-	177	1	16985	3	Y	5536	5504	1			113
							44	4	6090	9							
*09	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	43	1	15048	3	Y	3802	3844	1			71
							3	4	4182	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	0	W	7064	-0-	7064	17133	20	1	6204	3	Y	764	767	1			52
							840	9									
05	23265	X	6132	-0-	-17133	-0-	18	1	5420	3	Y	630	623	1			59
							1	4	693	9							
06	10980	X	6271	-0-	-4709	-0-	21	1	5638	3	Y	553	565	1			47
							4	4	608	9							
07	10292	X	9195	-0-	-1097	-0-	31	1	8524	3	Y	579	567	1			59
							3	4	637	9							
08	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	40	1	9729	3	Y	605	614	1			50
							4	4	666	9							
*09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	33	1	8384	3	Y	485	483	1	3	8	49
							2	4	534	9							

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

04	0	W	-0-	-0-	-0-	342					N	61					352
05	5508	X	3140	-0-	-2368	-0-	2988	3	152	9	N	138					490
06	16740	X	7537	-0-	-9203	-0-	5591	3	1946	9	N	1769	2025	1			234
07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	5286	3	1757	9	N	1597	1533	1	3	8	295
08	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	5023	3	1687	9	N	1534	1580	1	1	8	248
*09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	5640	3	1332	9	N	1211	1351	1			108

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

04	0	W	15627	-0-	15627	32238	87	1	14267	3	Y	1157	1156	1			24
							1273	9									
05	47405	X	15167	-0-	-32238	-0-	449	1	13512	3	Y	1095	1077	1			42
							1	4	1205	9							
06	16080	X	14792	-0-	-1288	-0-	478	1	13247	3	Y	969	978	1			33
							1	4	1066	9							
07	16182	X	14528	-0-	-1654	-0-	459	1	13072	3	Y	905	911	1			27
							1	4	996	9							
08	16182	X	11112	-0-	-5070	-0-	375	1	9657	3	Y	981	968	1			40
							1	4	1079	9							
09	15630	X	8829	-0-	-6801	-0-	302	1	7723	3	Y	730	744	1			26
							1	4	803	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

04	0	W	13552	-0-	13552	27569	72	1	11881	3	Y	1454	1453	1			30
							1599	9									
05	40809	X	13240	-0-	-27569	-0-	377	1	11344	3	Y	1380	1357	1			53
							1	4	1518	9							
06	14940	X	14888	-0-	-52	-0-	471	1	13027	3	Y	1264	1259	1	15	8	43
							1390	9									
07	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	467	1	13287	3	Y	1190	1198	1			35
							2	4	1309	9							
08	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	448	1	11539	3	Y	1510	1484	1			61
							1	4	1661	9							
09	13200	X	12330	-0-	-870	-0-	409	1	10446	3	Y	1340	1353	1			48
							1	4	1474	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	0	W	8273	-0-	8273	17119	25	1	7729	3	Y	472	473	1			32
							519	9									
05	24812	X	7693	-0-	-17119	-0-	25	1	7309	3	Y	325	326	1			31
							1	4	358	9							
06	9240	X	6541	-0-	-2699	-0-	23	1	6244	3	Y	245	254	1	1	8	21
							4	4	270	9							
07	9300	X	7101	-0-	-2199	-0-	24	1	6703	3	Y	338	324	1			35
							2	4	372	9							
08	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	39	1	9485	3	Y	381	384	1			32
							4	4	419	9							
09	8280	X	7730	-0-	-550	-0-	29	1	7186	3	Y	466	448	1	3	8	47
							2	4	513	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
04	0	W	14519	-0-	14519	24278	43	1	13378	3	Y	998	986	1			68
							1098	9									
05	32850	X	8572	-0-	-24278	-0-	27	1	7968	3	Y	524	543	1			49
							1	4	576	9							
06	9450	X	5723	-0-	-3727	-0-	20	1	5384	3	Y	286	311	1			24
							4	4	315	9							
07	15004	X	7211	-0-	-7793	-0-	23	1	6478	3	Y	644	602	1			66
							2	4	708	9							
08	15004	X	6798	-0-	-8206	-0-	24	1	5924	3	Y	770	772	1			64
							3	4	847	9							
09	14520	X	7177	-0-	-7343	-0-	26	1	6566	3	Y	531	539	1	3	8	53
							1	4	584	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
04	0	W	8657	-0-	8657	19164	27	1	8189	3	Y	401	398	0			23
							441	9									
05	26405	X	7241	-0-	-19164	-0-	19	1	6803	3	Y	379	375	0			27
							2	4	417	9							
06	13650	X	7124	-0-	-6526	-0-	20	1	6656	3	Y	380	365	0	15	8	27
							30	4	418	9							
07	11470	X	7305	-0-	-4165	-0-	20	1	6904	3	Y	344	349	0			22
							3	4	378	9							
08	10509	X	7317	-0-	-3192	-0-	19	1	6914	3	Y	346	339	0			29
							3	4	381	9							
09	8670	X	6843	-0-	-1827	-0-	20	1	6590	3	Y	208	213	0	3	8	21
							4	4	229	9							

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
04	0	W	10339	-0-	10339	19557	31	1	9670	3	Y	580	565	0			33
							638	9									
05	29002	X	9445	-0-	-19557	-0-	24	1	8765	3	Y	594	585	0			42
							3	4	653	9							
06	8910	X	8862	-0-	-48	-0-	24	1	8175	3	Y	569	569	0			42
							37	4	626	9							
07	10695	X	8725	-0-	-1970	-0-	23	1	8118	3	Y	528	536	0			34
							3	4	581	9							
08	10695	X	8878	-0-	-1817	-0-	23	1	8171	3	Y	619	601	0			52
							3	4	681	9							
09	10350	X	8308	-0-	-2042	-0-	23	1	7793	3	Y	444	447	0	3	8	46
							4	4	488	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	8440	-0-	8440	18208	26	1	7854	3	Y	509	505	0			29
							560	9									
05	26252	X	8044	-0-	-18208	-0-	20	1	7452	3	Y	517	509	0			37
							3	4	569	9							
06	9960	X	7423	-0-	-2537	-0-	21	1	6876	3	Y	450	454	0			33
							31	4	495	9							
07	10044	X	7259	-0-	-2785	-0-	20	1	6740	3	Y	451	455	0			29
							3	4	496	9							
08	9765	X	7274	-0-	-2491	-0-	19	1	6817	3	Y	395	391	0			33
							3	4	435	9							
09	8430	X	7818	-0-	-612	-0-	22	1	7334	3	Y	416	403	0	3	8	43
							4	4	458	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	8095	-0-	8095	15715	25	1	7641	3	Y	390	383	0			22
							429	9									
05	23055	X	7340	-0-	-15715	-0-	19	1	6904	3	Y	377	372	0			27
							2	4	415	9							
06	8310	X	7161	-0-	-1149	-0-	20	1	6735	3	Y	341	343	0			25
							31	4	375	9							
07	8525	X	5516	-0-	-3009	-0-	15	1	5226	3	Y	248	257	0			16
							2	4	273	9							
08	8370	X	5226	-0-	-3144	-0-	14	1	4973	3	Y	215	213	0			18
							2	4	237	9							
09	8100	X	4808	-0-	-3292	-0-	14	1	4602	3	Y	173	170	0	3	8	18
							2	4	190	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	12580	-0-	12580	26498	38	1	11885	3	Y	597	601	1			41
							657	9									
05	38750	X	12252	-0-	-26498	-0-	40	1	11748	3	Y	420	421	1			40
							2	4	462	9							
06	17820	X	11547	-0-	-6273	-0-	40	1	11070	3	Y	390	397	1			33
							8	4	429	9							
07	14663	X	7726	-0-	-6937	-0-	26	1	7290	3	Y	370	365	1			38
							3	4	407	9							
08	13919	X	4883	-0-	-9036	-0-	19	1	4528	3	Y	304	317	1			25
							2	4	334	9							
09	12570	X	3867	-0-	-8703	-0-	14	1	3555	3	Y	270	265	1	3	8	27
							1	4	297	9							

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
04	0	W	17346	-0-	17346	30891	52	1	16164	3	Y	1027	1043	1			70
							1130	9									
05	47728	X	16837	-0-	-30891	-0-	53	1	15786	3	Y	905	890	1			85
							2	4	996	9							
06	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	47	1	12897	3	Y	928	934	1			79
							9	4	1021	9							
07	17577	X	12097	-0-	-5480	-0-	40	1	11000	3	Y	957	938	1			98
							4	4	1053	9							
08	17577	X	11974	-0-	-5603	-0-	45	1	10958	3	Y	878	903	1			73
							5	4	966	9							
09	17010	X	11493	-0-	-5517	-0-	42	1	10606	3	Y	766	759	1	3	8	77
							2	4	843	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25650	X	20191	-0-	-5459	-0-	414	1	15730	3	Y	3679	3657	1			73
							4047	9									
05	26412	X	19415	-0-	-6997	-0-	509	1	15136	3	Y	3412	3437	1			48
							17	4	3753	9							
06	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	514	1	15677	3	Y	1780	1804	1			24
							2	4	1958	9							
07	20243	X	15852	-0-	-4391	-0-	573	1	12632	3	Y	2401	2390	1			35
							6	4	2641	9							
08	20243	X	12122	-0-	-8121	-0-	480	1	10444	3	Y	1088	1094	1			29
							1	4	1197	9							
09	19590	X	19224	-0-	-366	-0-	485	1	17319	3	Y	1274	1281	1			22
							19	4	1401	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23460	X	-0-	-0-	-23460	-0-					Y	3639	3622	1			72
05	24242	X	6787	-0-	-17455	-0-	159	1	4745	3	Y	1707	1755	1			24
							5	4	1878	9							
06	16650	X	2313	-0-	-14337	-0-	65	1	1980	3	Y	244	24	1	244	8	-0-
							268	9									
07	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	207	1	4567	3	Y	2477	2440	1			37
							2	4	2725	9							
08	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	182	1	3947	3	Y	2761	2724	1			74
							3037	9									
*09	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	172	1	6126	3	Y	3234	3252	1			56
							6	4	3557	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16500	X	3101	-0-	-13399	-0-	263	1	790	3	Y	1862	1854	1			37
							2048	9									
05	16430	X	12665	-0-	-3765	-0-	361	1	10721	3	Y	1428	1445	1			20
							12	4	1571	9							
06	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	352	1	10728	3	Y	574	586	1			8
							1	4	631	9							
07	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	433	1	9532	3	Y	1760	1742	1			26
							5	4	1936	9							
08	11718	X	9542	-0-	-2176	-0-	344	1	7510	3	Y	1534	1519	1			41
							1	4	1687	9							
09	11340	X	9990	-0-	-1350	-0-	218	1	7787	3	Y	1797	1807	1			31
							8	4	1977	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17550	X	3883	-0-	-13667	-0-	252	1	1429	3	Y	2002	1988	1			40
							2202	9									
05	16802	X	14810	-0-	-1992	-0-	397	1	11786	3	Y	2375	2382	1			33
							14	4	2613	9							
06	11400	X	11215	-0-	-185	-0-	336	1	10248	3	Y	572	597	1			8
							2	4	629	9							
07	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	418	1	9220	3	Y	2012	1990	1			30
							4	4	2213	9							
08	12896	X	10575	-0-	-2321	-0-	385	1	8379	3	Y	1645	1631	1			44
							1	4	1810	9							
09	12480	X	10834	-0-	-1646	-0-	240	1	8544	3	Y	1855	1867	1			32
							9	4	2041	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	14250	X	6848	-0-	-7402	-0-	225	1	4564	3	Y	1872	1868	1			37
							2059	9									
05	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	417	1	12380	3	Y	1316	1335	1			18
							14	4	1448	9							
06	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	413	1	12596	3	Y	1850	1646	1	200	8	22
							2	4	2035	9							
07	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	544	1	12004	3	Y	3126	3102	1			46
							6	4	3439	9							
08	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	535	1	11644	3	Y	2204	2191	1			59
							1	4	2424	9							
09	13260	X	10806	-0-	-2454	-0-	225	1	8010	3	Y	2329	2347	1			41
							9	4	2562	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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	100	1	5494	3	Y	437	421	0	7	1	12
							18	4	481	9							

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
04	0	W	7385	-0-	7385	15385	172	1	1472	3	Y	5219	5219	0			79
							5741	9									
05	0	W	14307	-0-	14307	29692	254	1	9244	3	Y	4362	4368	0			73
							11	4	4798	9							
06	39861	X	10169	-0-	-29692	-0-	58	1	5717	3	Y	3987	3665	0	352	1	43
							8	4	4386	9							
07	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	98	1	7753	3	Y	4837	4829	0			51
							15	4	5321	9							
08	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	146	1	9343	3	Y	4687	4704	0	8	1	26
							12	4	5156	9							
09	12510	X	11780	-0-	-730	-0-	143	1	7844	3	Y	3425	3305	0	53	1	93
							25	4	3768	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	10204	-0-	10204	20794	55	1	9056	3	Y	994	993	1			21
							1093	9									
05	30981	X	10187	-0-	-20794	-0-	293	1	8815	3	Y	980	964	1			37
							1	4	1078	9							
06	12930	X	11229	-0-	-1701	-0-	356	1	9852	3	Y	928	933	1			32
							1021	9									
07	10602	X	10558	-0-	-44	-0-	327	1	9319	3	Y	828	835	1			25
							1	4	911	9							
08	10602	X	10246	-0-	-356	-0-	344	1	8839	3	Y	965	951	1			39
							1	4	1062	9							
09	10350	X	9543	-0-	-807	-0-	317	1	8101	3	Y	1022	1025	1			36
							1	4	1124	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	9810	X	9655	-0-	-155	-0-	51	1	8413	3	Y	1083	1087	1			22
							1191	9									
05	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	349	1	10500	3	Y	1185	1162	1			45
							1	4	1304	9							
06	11190	X	5942	-0-	-5248	-0-	165	1	4580	3	Y	1088	1096	1			37
							1197	9									
07	11563	X	5432	-0-	-6131	-0-	168	1	4775	3	Y	444	468	1			13
							1	4	488	9							
08	12152	X	7002	-0-	-5150	-0-	239	1	6157	3	Y	551	542	1			22
							606	9									
09	11760	X	4628	-0-	-7132	-0-	159	1	4064	3	Y	368	377	1			13
							405	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
04	0	W	6301	-0-	6301	12043	20	1	5948	3	Y	303	297	0			17
							333	9									
05	19603	X	7560	-0-	-12043	-0-	19	1	7135	3	Y	367	358	0			26
							2	4	404	9							
06	6090	X	3751	-0-	-2339	-0-	11	1	3504	3	Y	200	211	0			15
							16	4	220	9							
07	6510	X	5789	-0-	-721	-0-	16	1	5481	3	Y	264	262	0			17
							2	4	290	9							
08	7564	X	5346	-0-	-2218	-0-	14	1	5044	3	Y	260	255	0			22
							2	4	286	9							
09	7320	X	4464	-0-	-2856	-0-	12	1	4174	3	Y	251	244	0	3	8	26
							2	4	276	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
04	0	W	5797	-0-	5797	12952	17	1	5051	3	Y	663	664	0			38
							729	9									
05	17786	X	4834	-0-	-12952	-0-	12	1	4476	3	Y	314	330	0			22
							1	4	345	9							
06	7380	X	4396	-0-	-2984	-0-	12	1	4111	3	Y	231	236	0			17
							19	4	254	9							
07	6572	X	3992	-0-	-2580	-0-	11	1	3639	3	Y	310	307	0			20
							1	4	341	9							
08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	22	1	8059	3	Y	572	544	0			48
							4	4	629	9							
*09	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	29	1	9724	3	Y	587	571	0	3	8	61
							5	4	646	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	9915	-0-	9915	15707	31	1	9383	3	Y	455	444	0			26
							501	9									
05	24807	X	9100	-0-	-15707	-0-	23	1	8594	3	Y	436	431	0			31
							3	4	480	9							
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	18	1	6092	3	Y	326	333	0			24
							27	4	359	9							
07	10261	X	5258	-0-	-5003	-0-	15	1	5141	3	Y	91	109	0			6
							2	4	100	9							
08	10261	X	5051	-0-	-5210	-0-	13	1	4746	3	Y	264	248	0			22
							2	4	290	9							
09	9930	X	3122	-0-	-6808	-0-	8	1	2814	3	Y	272	263	0	3	8	28
							1	4	299	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	0	W	7670	-0-	7670	16353	24	1	7171	3	Y	432	428	0			25
							475	9									
05	23941	X	7588	-0-	-16353	-0-	19	1	7081	3	Y	442	435	0			32
							2	4	486	9							
06	9930	X	7511	-0-	-2419	-0-	21	1	6974	3	Y	440	440	0			32
							32	4	484	9							
07	9207	X	7032	-0-	-2175	-0-	19	1	6527	3	Y	439	443	0			28
							3	4	483	9							
08	8680	X	6304	-0-	-2376	-0-	16	1	5844	3	Y	401	395	0			34
							3	4	441	9							
09	7680	X	4632	-0-	-3048	-0-	12	1	4215	3	Y	366	359	0	3	8	38
							2	4	403	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
04	0	W	6170	-0-	6170	13350	19	1	5844	3	Y	279	274	0			16
							307	9									
05	19728	X	6378	-0-	-13350	-0-	17	1	6075	3	Y	258	256	0			18
							2	4	284	9							
06	7440	X	5886	-0-	-1554	-0-	17	1	5559	3	Y	259	258	0			19
							25	4	285	9							
07	7347	X	5397	-0-	-1950	-0-	15	1	5140	3	Y	218	223	0			14
							2	4	240	9							
08	7192	X	5099	-0-	-2093	-0-	14	1	4848	3	Y	214	210	0			18
							2	4	235	9							
09	6180	X	4811	-0-	-1369	-0-	13	1	4458	3	Y	307	290	0	3	8	32
							2	4	338	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
04	16620	X	5120	-0-	-11500	-0-	216	1	2734	3	Y	1973	1954	1			39
							2170	9									
05	16089	X	10361	-0-	-5728	-0-	295	1	8772	3	Y	1167	1190	1			16
							10	4	1284	9							
06	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	334	1	10175	3	Y	1188	1188	1			16
							1	4	1307	9							
07	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	461	1	10169	3	Y	2450	2430	1			36
							5	4	2695	9							
08	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	463	1	10074	3	Y	642	661	1			17
							706	9									
*09	19455	X	19455	-0-	-0-	-0-	496	1	17677	3	Y	1148	1145	1			20
							19	4	1263	9							

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
04	0	W	5172	-0-	5172	5172	185	1	4820	3	Y	152	152	1			3
							167	9									
05	0	W	17770	-0-	17770	22942	446	1	13281	3	Y	3662	3614	1			51
							15	4	4028	9							
06	0	W	19212	-0-	19212	42154	404	1	12325	3	Y	5892	5836	1	29	8	78
							2	4	6481	9							
07	57314	X	15160	-0-	-42154	-0-	516	1	11383	3	Y	2960	2826	1	171	8	41
							5	4	3256	9							
08	17763	X	13525	-0-	-4238	-0-	423	1	9232	3	Y	3517	3425	1	40	8	93
							1	4	3869	9							
09	17820	X	11204	-0-	-6616	-0-	204	1	7246	3	Y	3405	3376	1	64	8	58
							8	4	3746	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	0	W	7205	-0-	7205	7205	222	1	3619	3	Y	3058	3061	1			61
							3364	9									
05	0	W	7742	-0-	7742	14947	146	1	4354	3	Y	2943	2963	1			41
							5	4	3237	9							
06	0	W	8721	-0-	8721	23668	149	1	4522	3	Y	3681	3673	1			49
							1	4	4049	9							
07	29830	X	6162	-0-	-23668	-0-	224	1	4961	3	Y	886	922	1			13
							2	4	975	9							
08	7750	X	5148	-0-	-2602	-0-	192	1	4190	3	Y	696	690	1			19
							766	9									
*09	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	395	1	14069	3	Y	983	985	1			17
							15	4	1081	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
04	0	W	3215	-0-	3215	3215	218	1	674	3	Y	2112	2082	1			42
							2323	9									
05	0	W	12423	-0-	12423	15638	315	1	9380	3	Y	2470	2477	1			35
							11	4	2717	9							
06	0	W	13175	-0-	13175	28813	319	1	9736	3	Y	2835	2832	1			38
							1	4	3119	9							
07	39016	X	10203	-0-	-28813	-0-	405	1	8941	3	Y	775	802	1			11
							4	4	853	9							
08	11408	X	10884	-0-	-524	-0-	397	1	8637	3	Y	1681	1647	1			45
							1	4	1849	9							
*09	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	306	1	10902	3	Y	1476	1495	1			26
							12	4	1624	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
04	0	W	5490	-0-	5490	6314	263	1	2253	3	Y	2704	2687	1			54
							2974	9									
05	23208	X	16894	-0-	-6314	-0-	425	1	12640	3	Y	3468	3473	1			49
							14	4	3815	9							
06	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	376	1	11453	3	Y	4610	4598	1			61
							1	4	5071	9							
07	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	511	1	11274	3	Y	3791	3796	1			56
							5	4	4170	9							
08	13051	X	11460	-0-	-1591	-0-	414	1	9009	3	Y	1851	1858	1			49
							1	4	2036	9							
09	12630	X	11409	-0-	-1221	-0-	250	1	8914	3	Y	2032	2046	1			35
							10	4	2235	9							

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
04	0	W	7218	-0-	7218	7694	215	1	4382	3	Y	2383	2356	1			47
							2621	9									
05	17479	X	9785	-0-	-7694	-0-	264	1	7844	3	Y	1516	1542	1			21
							9	4	1668	9							
06	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	400	1	12196	3	Y	2103	2096	1			28
							1	4	2313	9							
07	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	522	1	11524	3	Y	1893	1893	1			28
							6	4	2082	9							
08	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	406	1	8833	3	Y	1684	1667	1			45
							1	4	1852	9							
09	13680	X	10740	-0-	-2940	-0-	239	1	8490	3	Y	1820	1833	1			32
							9	4	2002	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					Y	1085	1090	1			21
05	15562	X	4771	-0-	-10791	-0-	150	1	4453	3	Y	148	167	1			2
							5	4	163	9							
06	13440	X	7205	-0-	-6235	-0-	229	1	6975	3	Y	-0-	2	1			-0-
							1	4									
07	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	216	1	4783	3	Y	150	148	1			2
							2	4	165	9							
08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	274	1	5949	3	Y	731	685	1	29	8	19
							804	9									
*09	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	279	1	9937	3	Y	555	564	1			10
							11	4	611	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

04	19710	X	12973	-0-	-6737	-0-	48	1	12069	3	Y	778	783	1			21
							856	9									
05	18600	X	13375	-0-	-5225	-0-	40	1	12448	3	Y	803	806	1			18
							4	4	883	9							
06	16830	X	12007	-0-	-4823	-0-	35	1	11184	3	Y	706	705	1			19
							11	4	777	9							
07	12834	X	11210	-0-	-1624	-0-	36	1	10403	3	Y	675	668	1			26
							28	4	743	9							
08	12834	X	11079	-0-	-1755	-0-	37	1	10339	3	Y	638	639	1			25
							1	4	702	9							
09	12420	X	9818	-0-	-2602	-0-	33	1	9180	3	Y	549	556	1			18
							1	4	604	9							

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

04	0	W	10681	-0-	10681	10681	75	1	7138	3	Y	3153	3156	1			39
							3468	9									
05	0	W	10349	-0-	10349	21030	44	1	8368	3	Y	1737	1738	1			38
							26	4	1911	9							
06	0	W	11975	-0-	11975	33005	30	1	9663	3	Y	2069	2045	1			62
							6	4	2276	9							
07	46020	X	13015	-0-	-33005	-0-	25	1	10883	3	Y	1908	1923	1			47
							8	4	2099	9							
08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	134	1	12882	3	Y	1157	1180	1			24
							33	4	1273	9							
*09	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	35	1	12106	3	Y	1336	1335	1			25
							2	4	1470	9							

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

04	42288	X	21676	-0-	-20612	-0-	16871	3	4805	9	N	4368	4358	1			527
05	20615	X	10573	-0-	-10042	-0-	8408	3	2165	9	N	1968	2384	1			111
06	19950	X	737	-0-	-19213	-0-	737	3			N	-0-					111
07	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					N	36	28	8			119
08	22413	X	3559	-0-	-18854	-0-	3441	3	118	9	N	107	15	8			211
09	21690	X	1367	-0-	-20323	-0-	4	1	1134	3	Y	208	386	1	30	8	3
							229	9									

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

04	16200	X	13581	-0-	-2619	-0-	10669	3	2912	9	N	2647	2660	1			370
05	16740	X	7359	-0-	-9381	-0-	6099	3	1260	9	N	1145	1429	1			86
06	15240	X	78	-0-	-15162	-0-	78	3			N	-0-					86
07	15748	X	82	-0-	-15666	-0-	40	3	42	9	N	38	18	8			106
08	15748	X	3250	-0-	-12498	-0-	3208	3	42	9	N	38	15	8			129
09	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					Y	47	146	1	30	8	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	1947	1956	0			29
05	10385	X	9685	-0-	-700	-0-	174	1	6352	3	Y	2865	2846	0			48
							7	4	3152	9							
06	10050	X	5487	-0-	-4563	-0-	31	1	3055	3	Y	2179	2002	0	201	1	24
							4	4	2397	9							
07	10385	X	8500	-0-	-1885	-0-	76	1	5979	3	Y	2212	2213	0			23
							12	4	2433	9							
08	9672	X	9635	-0-	-37	-0-	102	1	6520	3	Y	2732	2698	0	4	1	15
							8	4	3005	9			38	8			
09	9360	X	6925	-0-	-2435	-0-	84	1	4611	3	Y	2014	1943	0	31	1	55
							15	4	2215	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
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	726	716	1			25
05	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	266	1	6762	3	Y	948	937	1			36
							3	4	1043	9							
06	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	223	1	5644	3	Y	1090	1100	1			26
							3	4	1199	9							
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	346	1	4798	3	Y	797	786	1			37
							877	9									
08	6510	X	6390	-0-	-120	-0-	422	1	5124	3	Y	767	773	1			31
							844	9									
*09	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	322	1	5523	3	Y	732	731	1			32
							805	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25920	X	16430	-0-	-9490	-0-	28	1	15446	3	Y	869	860	0			40
							956	9									
05	26784	X	15685	-0-	-11099	-0-	28	1	14716	3	Y	855	844	0			51
							941	9									
06	23790	X	12469	-0-	-11321	-0-	47	1	11656	3	Y	696	703	0			44
							766	9									
07	19964	X	12345	-0-	-7619	-0-	38	1	11583	3	Y	658	672	0			30
							724	9									
08	19964	X	12921	-0-	-7043	-0-	9	1	12003	3	Y	825	803	0			52
							1	4	908	9							
09	16440	X	11183	-0-	-5257	-0-	10	1	10414	3	Y	690	692	0			50
							759	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
04	0	W	12520	-0-	12520	25536	20	1	11466	3	Y	940	923	0	8	1	45
							1034	9									
05	0	W	11247	-0-	11247	36783	19	1	10284	3	Y	858	852	0			51
							944	9									
06	50290	X	13507	-0-	-36783	-0-	27	1	12497	3	Y	889	886	0			54
							5	4	978	9							
07	13020	X	12349	-0-	-671	-0-	23	1	11363	3	Y	875	860	0	6	8	63
							963	9									
08	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	27	1	13746	3	Y	745	742	0			66
							820	9									
09	13500	X	5697	-0-	-7803	-0-	11	1	5299	3	Y	352	390	0	14	1	14
							387	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26190	X	16359	-0-	-9831	-0-	28	1	15470	3	Y	783	775	0			36
							861	9									
05	27063	X	12576	-0-	-14487	-0-	23	1	11773	3	Y	709	703	0			42
							780	9									
06	20520	X	10908	-0-	-9612	-0-	41	1	10232	3	Y	577	582	0			37
							635	9									
07	17670	X	12381	-0-	-5289	-0-	38	1	11682	3	Y	601	611	0			27
							661	9									
08	17670	X	14757	-0-	-2913	-0-	11	1	14116	3	Y	571	561	0	1	8	36
							2	4	628	9							
09	16350	X	8960	-0-	-7390	-0-	8	1	8392	3	Y	509	508	0			37
							560	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
04	0	W	6710	-0-	6710	6710	256	1	3509	3	Y	2677	2683	1			53
							2945	9									
05	0	W	13039	-0-	13039	19749	351	1	10401	3	Y	2068	2092	1			29
							12	4	2275	9							
06	0	W	13373	-0-	13373	33122	329	1	10045	3	Y	2725	2713	1	5	8	36
							1	4	2998	9							
07	44432	X	11310	-0-	-33122	-0-	461	1	10182	3	Y	602	629	1			9
							5	4	662	9							
08	12183	X	10324	-0-	-1859	-0-	385	1	8399	3	Y	1399	1342	1	29	8	37
							1	4	1539	9							
09	11790	X	9799	-0-	-1991	-0-	219	1	7792	3	Y	1618	1627	1			28
							8	4	1780	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27120	X	18144	-0-	-8976	-0-	31	1	17165	3	Y	862	852	0			39
							948	9									
05	28024	X	15459	-0-	-12565	-0-	28	1	14505	3	Y	842	831	0			50
							926	9									
06	19590	X	11064	-0-	-8526	-0-	41	1	10257	3	Y	696	702	0			44
							766	9									
07	18755	X	13408	-0-	-5347	-0-	41	1	12661	3	Y	642	657	0			29
							706	9									
08	18755	X	14785	-0-	-3970	-0-	11	1	14144	3	Y	572	565	0			36
							1	4	629	9							
09	18150	X	11431	-0-	-6719	-0-	11	1	10765	3	Y	595	588	0			43
							655	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75515	X	16849	-0-	-58666	-0-	62	1	15668	3	Y	1017	1024	1			27
							1119	9									
05	23157	X	17987	-0-	-5170	-0-	54	1	16716	3	Y	1101	1104	1			24
							6	4	1211	9							
06	22320	X	16899	-0-	-5421	-0-	50	1	15830	3	Y	912	911	1			25
							16	4	1003	9							
07	17639	X	16423	-0-	-1216	-0-	53	1	15418	3	Y	828	821	1			32
							41	4	911	9							
08	17639	X	16357	-0-	-1282	-0-	54	1	15360	3	Y	856	855	1			33
							1	4	942	9							
09	17070	X	14924	-0-	-2146	-0-	49	1	13982	3	Y	811	817	1			27
							1	4	892	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17190	X	3828	-0-	-13362	-0-	193	1	1615	3	Y	1836	1828	1			36
							2020	9									
05	17577	X	8557	-0-	-9020	-0-	257	1	7647	3	Y	585	613	1			8
							9	4	644	9							
06	13500	X	6344	-0-	-7156	-0-	180	1	5486	3	Y	615	338	1	281	8	4
							1	4	677	9							
07	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	343	1	7560	3	Y	1346	1330	1			20
							4	4	1481	9							
08	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	347	1	7573	3	Y	1941	1881	1	29	8	51
							1	4	2135	9							
*09	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	316	1	11237	3	Y	2451	2459	1			43
							12	4	2696	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

04	15810	X	1066	-0-	-14744	-0-	33	1	428	3	Y	550	553	1	1	8	11
							605	9									
05	16337	X	4926	-0-	-11411	-0-	102	1	3015	3	Y	1642	1630	1			23
							3	4	1806	9							
06	12810	X	4689	-0-	-8121	-0-	149	1	4539	3	Y	-0-	23	1			-0-
							1	4									
07	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	189	1	4181	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	218	1	4740	3	Y	154	122	1	29	8	3
							169	9									
09	4770	X	4471	-0-	-299	-0-	115	1	4079	3	Y	248	210	1	37	8	4
							4	4	273	9							

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

04	64701	X	11878	-0-	-52823	-0-	10204	3	1674	9	N	1522	1571	1			327
05	21607	X	4495	-0-	-17112	-0-	3717	3	778	9	N	707	875	1			159
06	19590	X	3249	-0-	-16341	-0-	2784	3	465	9	N	423	344	1			238
07	14880	X	8977	-0-	-5903	-0-	7439	3	1538	9	N	1398	1391	1	5	8	240
08	14880	X	11957	-0-	-2923	-0-	9926	3	2031	9	N	1846	1905	1	3	8	178
09	11880	X	11482	-0-	-398	-0-	9756	3	1726	9	N	1569	1616	1			131

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

04	9540	X	2087	-0-	-7453	-0-	75	1	317	3	Y	1541	1524	0			80
							1695	9									
05	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	137	1	9346	3	Y	1501	1467	0			114
							1651	9									
06	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	147	1	8861	3	Y	1341	1372	0			83
							1475	9									
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	151	1	5270	3	Y	1089	1052	0			120
							1	4	1198	9							
08	11129	X	6511	-0-	-4618	-0-	127	1	5110	3	Y	1158	1177	0			101
							1274	9									
09	10770	X	4947	-0-	-5823	-0-	113	1	3926	3	Y	825	851	0			75
							908	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 270195 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8305 - 12888

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 03/04/2013

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	12873	-0-	12873	27093	48	1	11969	3	Y	778	782	1			21
							856	9									
05	40478	X	13385	-0-	-27093	-0-	41	1	12485	3	Y	776	780	1			17
							5	4	854	9							
06	19080	X	12880	-0-	-6200	-0-	38	1	12065	3	Y	695	693	1			19
							12	4	765	9							
07	14508	X	12460	-0-	-2048	-0-	41	1	11706	3	Y	620	615	1			24
							31	4	682	9							
08	14229	X	13271	-0-	-958	-0-	45	1	12583	3	Y	584	585	1			23
							1	4	642	9							
09	12960	X	12435	-0-	-525	-0-	41	1	11691	3	Y	638	640	1			21
							1	4	702	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37140	X	16573	-0-	-20567	-0-	28	1	15514	3	Y	937	924	0			43
							1031	9									
05	29822	X	18922	-0-	-10900	-0-	34	1	17896	3	Y	901	891	0			53
							1	4	991	9							
06	24300	X	18201	-0-	-6099	-0-	70	1	17330	3	Y	727	734	0			46
							1	4	800	9							
07	19623	X	15227	-0-	-4396	-0-	46	1	14218	3	Y	875	881	0			40
							963	9									
08	19623	X	12611	-0-	-7012	-0-	9	1	11939	3	Y	602	604	0			38
							1	4	662	9							
09	18300	X	11987	-0-	-6313	-0-	11	1	11283	3	Y	629	622	0			45
							1	4	692	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85295	X	19016	-0-	-66279	-0-	69	1	17385	3	Y	1420	1429	1			38
							1562	9									
05	26753	X	19638	-0-	-7115	-0-	59	1	18009	3	Y	1421	1428	1			31
							7	4	1563	9							
06	23910	X	18256	-0-	-5654	-0-	53	1	16829	3	Y	1234	1232	1			33
							17	4	1357	9							
07	20367	X	18958	-0-	-1409	-0-	61	1	17492	3	Y	1235	1221	1			47
							46	4	1359	9							
08	20367	X	18515	-0-	-1852	-0-	61	1	17166	3	Y	1170	1171	1			46
							1	4	1287	9							
09	19020	X	16035	-0-	-2985	-0-	52	1	14783	3	Y	1090	1100	1			36
							1	4	1199	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
04	28530	X	24861	-0-	-3669	-0-	43	1	23613	3	Y	1095	1081	0			50
							1205	9									
05	29481	X	21650	-0-	-7831	-0-	39	1	20482	3	Y	1026	1015	0			61
							1129	9									
06	23970	X	20023	-0-	-3947	-0-	77	1	18959	3	Y	897	901	0			57
							987	9									
07	25699	X	18921	-0-	-6778	-0-	58	1	18017	3	Y	769	791	0			35
							846	9									
08	25699	X	17732	-0-	-7967	-0-	13	1	17031	3	Y	624	619	0			40
							2	4	686	9							
09	24870	X	13381	-0-	-11489	-0-	13	1	12686	3	Y	620	615	0			45
							682	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28170	X	23061	-0-	-5109	-0-	40	1	21489	3	Y	1393	1379	0			63
							1532	9									
05	33046	X	23629	-0-	-9417	-0-	43	1	22076	3	Y	1372	1354	0			81
							1	4	1509	9							
06	31980	X	22425	-0-	-9555	-0-	85	1	21125	3	Y	1104	1115	0			70
							1	4	1214	9							
07	28985	X	23691	-0-	-5294	-0-	72	1	22299	3	Y	1200	1215	0			55
							1320	9									
08	24986	X	24150	-0-	-836	-0-	17	1	23130	3	Y	909	906	0			58
							3	4	1000	9							
09	23070	X	18903	-0-	-4167	-0-	18	1	17920	3	Y	876	871	0			63
							1	4	964	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
04	39060	X	20275	-0-	-18785	-0-	93	1	18089	3	Y	1903	1905	1			17
							2093	9									
05	40362	X	19814	-0-	-20548	-0-	53	1	17691	3	Y	1841	1839	1			19
							45	4	2025	9							
06	39060	X	16777	-0-	-22283	-0-	38	1	15071	3	Y	1504	1503	1			20
							14	4	1654	9							
07	25947	X	17078	-0-	-8869	-0-	44	1	15272	3	Y	1521	1520	1			21
							89	4	1673	9							
08	25451	X	16183	-0-	-9268	-0-	42	1	14690	3	Y	1286	1290	1			17
							36	4	1415	9							
09	20280	X	13761	-0-	-6519	-0-	30	1	12618	3	Y	1004	999	1			22
							9	4	1104	9							

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
04	53610	X	29138	-0-	-24472	-0-	135	1	26241	3	Y	2511	2512	1			23
							2762	9									
05	55397	X	26181	-0-	-29216	-0-	70	1	23683	3	Y	2153	2154	1			22
							60	4	2368	9							
06	53610	X	23371	-0-	-30239	-0-	54	1	21184	3	Y	1921	1918	1			25
							20	4	2113	9							
07	39215	X	21929	-0-	-17286	-0-	58	1	19936	3	Y	1654	1657	1			22
							116	4	1819	9							
08	38316	X	21055	-0-	-17261	-0-	55	1	19115	3	Y	1672	1672	1			22
							46	4	1839	9							
09	29130	X	17543	-0-	-11587	-0-	39	1	16059	3	Y	1304	1298	1			28
							11	4	1434	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41280	X	30626	-0-	-10654	-0-	141	1	27358	3	Y	2843	2844	1			26
							3127	9									
05	42656	X	27194	-0-	-15462	-0-	73	1	24408	3	Y	2410	2411	1			25
							62	4	2651	9							
06	41280	X	23840	-0-	-17440	-0-	55	1	21394	3	Y	2155	2152	1			28
							20	4	2371	9							
07	38812	X	23685	-0-	-15127	-0-	62	1	21346	3	Y	1956	1958	1			26
							125	4	2152	9							
08	38440	X	22456	-0-	-15984	-0-	59	1	20246	3	Y	1911	1912	1			25
							49	4	2102	9							
09	30630	X	19910	-0-	-10720	-0-	43	1	18040	3	Y	1650	1639	1			36
							12	4	1815	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49230	X	21807	-0-	-27423	-0-	101	1	19618	3	Y	1898	1899	1			17
							2088	9									
05	50871	X	20299	-0-	-30572	-0-	55	1	18395	3	Y	1638	1638	1			17
							47	4	1802	9							
06	46290	X	17901	-0-	-28389	-0-	42	1	16270	3	Y	1431	1429	1			19
							15	4	1574	9							
07	28148	X	16448	-0-	-11700	-0-	44	1	14977	3	Y	1218	1221	1			16
							87	4	1340	9							
08	28148	X	15339	-0-	-12809	-0-	40	1	14007	3	Y	1144	1145	1			15
							34	4	1258	9							
09	21810	X	14041	-0-	-7769	-0-	31	1	12917	3	Y	985	979	1			21
							9	4	1084	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54990	X	27883	-0-	-27107	-0-	129	1	24941	3	Y	2557	2559	1			23
							2813	9									
05	56823	X	27518	-0-	-29305	-0-	73	1	24664	3	Y	2471	2468	1			26
							63	4	2718	9							
06	54990	X	24529	-0-	-30461	-0-	56	1	22007	3	Y	2224	2221	1			29
							20	4	2446	9							
07	36797	X	21044	-0-	-15753	-0-	55	1	18834	3	Y	1859	1863	1			25
							110	4	2045	9							
08	36797	X	19232	-0-	-17565	-0-	49	1	17099	3	Y	1857	1858	1			24
							41	4	2043	9							
09	27870	X	19876	-0-	-7994	-0-	43	1	18020	3	Y	1637	1625	1			36
							12	4	1801	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36810	X	33929	-0-	-2881	-0-	156	1	30091	3	Y	3347	3349	1			30
							3682	9									
05	38037	X	32401	-0-	-5636	-0-	86	1	28964	3	Y	2980	2979	1			31
							73	4	3278	9							
06	36810	X	29662	-0-	-7148	-0-	68	1	26557	3	Y	2738	2733	1			36
							25	4	3012	9							
07	35154	X	27857	-0-	-7297	-0-	73	1	24995	3	Y	2403	2407	1			32
							146	4	2643	9							
08	35154	X	27206	-0-	-7948	-0-	71	1	24506	3	Y	2335	2337	1			30
							60	4	2569	9							
09	33930	X	27029	-0-	-6901	-0-	59	1	24655	3	Y	2089	2074	1			45
							17	4	2298	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
04	35700	X	18252	-0-	-17448	-0-	83	1	16121	3	Y	1862	1862	1			17
							2048	9									
05	32953	X	17565	-0-	-15388	-0-	47	1	15806	3	Y	1520	1521	1			16
							40	4	1672	9							
06	29670	X	16540	-0-	-13130	-0-	38	1	14875	3	Y	1466	1463	1			19
							14	4	1613	9							
07	19685	X	15637	-0-	-4048	-0-	41	1	14119	3	Y	1268	1270	1			17
							82	4	1395	9							
08	19685	X	15264	-0-	-4421	-0-	40	1	13776	3	Y	1286	1286	1			17
							33	4	1415	9							
09	18240	X	12804	-0-	-5436	-0-	28	1	11617	3	Y	1046	1040	1			23
							8	4	1151	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33717	X	33717	-0-	-0-	-0-	154	1	29973	3	Y	3264	3199	1			119
							3590	9									
05	34317	X	32108	-0-	-2209	-0-	149	1	28628	3	Y	3027	3050	1			96
							1	4	3330	9							
06	33210	X	29128	-0-	-4082	-0-	52	1	26023	3	Y	2751	2745	1			102
							27	4	3026	9							
07	34534	X	23912	-0-	-10622	-0-	68	1	21390	3	Y	2138	2178	1			62
							102	4	2352	9							
08	34534	X	20815	-0-	-13719	-0-	63	1	18461	3	Y	2080	2037	1			105
							3	4	2288	9							
09	33420	X	23305	-0-	-10115	-0-	51	1	20879	3	Y	2158	2204	1			59
							1	4	2374	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
04	35940	X	22952	-0-	-12988	-0-	107	1	20918	3	Y	1752	1718	1			64
							1927	9									
05	37138	X	20990	-0-	-16148	-0-	99	1	19150	3	Y	1582	1596	1			50
							1	4	1740	9							
06	35940	X	18776	-0-	-17164	-0-	34	1	17195	3	Y	1391	1390	1			51
							17	4	1530	9							
07	25513	X	15358	-0-	-10155	-0-	45	1	14071	3	Y	1068	1088	1			31
							67	4	1175	9							
08	25513	X	14903	-0-	-10610	-0-	47	1	13785	3	Y	972	954	1			49
							2	4	1069	9							
09	22950	X	15648	-0-	-7302	-0-	35	1	14417	3	Y	1086	1105	1			30
							1	4	1195	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38010	X	15414	-0-	-22596	-0-	73	1	14265	3	Y	978	958	1			36
							1076	9									
05	39277	X	13711	-0-	-25566	-0-	66	1	12698	3	Y	861	870	1			27
							947	9									
06	31080	X	11786	-0-	-19294	-0-	22	1	10922	3	Y	755	754	1			28
							11	4	831	9							
07	18848	X	9287	-0-	-9561	-0-	28	1	8625	3	Y	539	551	1			16
							41	4	593	9							
08	18848	X	9720	-0-	-9128	-0-	30	1	8828	3	Y	783	759	1			40
							1	4	861	9							
09	15420	X	8542	-0-	-6878	-0-	19	1	7712	3	Y	737	757	1			20
							811	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38970	X	34789	-0-	-4181	-0-	161	1	31292	3	Y	3033	2971	1			110
							3336	9									
05	40269	X	33502	-0-	-6767	-0-	157	1	30125	3	Y	2926	2943	1			93
							1	4	3219	9							
06	38970	X	30371	-0-	-8599	-0-	54	1	27319	3	Y	2700	2693	1			100
							28	4	2970	9							
07	34627	X	25474	-0-	-9153	-0-	73	1	22965	3	Y	2115	2154	1			61
							109	4	2327	9							
08	34627	X	25807	-0-	-8820	-0-	79	1	23499	3	Y	2023	1982	1			102
							4	4	2225	9							
09	33510	X	29412	-0-	-4098	-0-	64	1	26755	3	Y	2355	2393	1			64
							2	4	2591	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92304	X	19907	-0-	-72397	-0-	73	1	18406	3	Y	1298	1305	1			35
							1428	9									
05	30411	X	20287	-0-	-10124	-0-	61	1	18783	3	Y	1305	1311	1			29
							7	4	1436	9							
06	27480	X	18472	-0-	-9008	-0-	54	1	17190	3	Y	1101	1100	1			30
							17	4	1211	9							
07	19809	X	16399	-0-	-3410	-0-	52	1	15101	3	Y	1096	1084	1			42
							40	4	1206	9							
08	19809	X	17735	-0-	-2074	-0-	58	1	16534	3	Y	1038	1039	1			41
							1	4	1142	9							
09	19170	X	17496	-0-	-1674	-0-	57	1	16272	3	Y	1059	1065	1			35
							2	4	1165	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	22542	-0-	22542	46771	83	1	20736	3	Y	1566	1575	1			42
							1723	9									
05	69109	X	22338	-0-	-46771	-0-	67	1	20599	3	Y	1514	1523	1			33
							7	4	1665	9							
06	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	60	1	19179	3	Y	1303	1301	1			35
							19	4	1433	9							
07	22320	X	20056	-0-	-2264	-0-	64	1	18485	3	Y	1325	1309	1			51
							49	4	1458	9							
08	22320	X	12147	-0-	-10173	-0-	38	1	10733	3	Y	1250	1252	1			49
							1	4	1375	9							
09	21600	X	16278	-0-	-5322	-0-	53	1	15028	3	Y	1087	1100	1			36
							1	4	1196	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	19085	-0-	19085	39405	70	1	17587	3	Y	1298	1306	1			35
							1428	9									
05	58600	X	19195	-0-	-39405	-0-	57	1	17669	3	Y	1330	1336	1			29
							6	4	1463	9							
06	24030	X	17326	-0-	-6704	-0-	51	1	16040	3	Y	1108	1107	1			30
							16	4	1219	9							
07	18817	X	18080	-0-	-737	-0-	58	1	16745	3	Y	1120	1107	1			43
							45	4	1232	9							
08	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	62	1	17589	3	Y	1065	1066	1			42
							1	4	1172	9							
09	18210	X	15657	-0-	-2553	-0-	51	1	14553	3	Y	956	967	1			31
							1	4	1052	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
04	0	W	15690	-0-	15690	33463	57	1	14400	3	Y	1121	1129	1			30
							1233	9									
05	48038	X	14575	-0-	-33463	-0-	43	1	13331	3	Y	1087	1093	1			24
							5	4	1196	9							
06	21540	X	13935	-0-	-7605	-0-	41	1	12904	3	Y	888	888	1			24
							13	4	977	9							
07	16182	X	14964	-0-	-1218	-0-	48	1	13888	3	Y	901	890	1			35
							37	4	991	9							
08	16182	X	14963	-0-	-1219	-0-	49	1	13919	3	Y	904	904	1			35
							1	4	994	9							
09	15660	X	14338	-0-	-1322	-0-	47	1	13159	3	Y	1028	1029	1			34
							1	4	1131	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25050 X	13263	-0-	-11787	-0-	68	1	11407	3	Y	1625	1629	0			42
						1788	9									
05	23126 X	13664	-0-	-9462	-0-	86	1	12074	3	Y	1366	1368	0			40
						1	4	1503	9							
06	22380 X	13213	-0-	-9167	-0-	54	1	11821	3	Y	1198	1171	0	10	1	57
						20	4	1318	9							
07	14787 X	12463	-0-	-2324	-0-	105	1	11235	3	Y	1011	1029	0			39
						11	4	1112	9							
08	14787 X	11028	-0-	-3759	-0-	102	1	10035	3	Y	810	826	0			23
						891	9									
09	13260 X	8915	-0-	-4345	-0-	90	1	8095	3	Y	664	647	0			40
						730	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
04	21150 X	12442	-0-	-8708	-0-	64	1	10923	3	Y	1323	1325	0			34
						1455	9									
05	21855 X	11339	-0-	-10516	-0-	69	1	9843	3	Y	1296	1292	0			38
						1	4	1426	9							
06	18630 X	11380	-0-	-7250	-0-	46	1	10037	3	Y	1164	1137	0	9	1	56
						17	4	1280	9							
07	15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	129	1	13799	3	Y	1332	1337	0			51
						14	4	1465	9							
08	13392 X	13174	-0-	-218	-0-	119	1	11811	3	Y	1131	1150	0			32
						1244	9									
09	12450 X	8599	-0-	-3851	-0-	84	1	7590	3	Y	840	822	0			50
						1	4	924	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62823 X	13663	-0-	-49160	-0-	72	1	12097	3	Y	1358	1360	0			35
						1494	9									
05	18693 X	15058	-0-	-3635	-0-	97	1	13663	3	Y	1178	1178	0			35
						2	4	1296	9							
06	17850 X	9760	-0-	-8090	-0-	41	1	8829	3	Y	795	786	0	6	1	38
						15	4	875	9							
07	15903 X	8217	-0-	-7686	-0-	76	1	8103	3	Y	27	64	0			1
						8	4	30	9							
08	15531 X	8612	-0-	-6919	-0-	81	1	8016	3	Y	468	456	0			13
						515	9									
09	14580 X	7903	-0-	-6677	-0-	80	1	7259	3	Y	513	495	0			31
						564	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
04	53392 X	11244	-0-	-42148	-0-	60	1	10163	3	Y	928	935	0			24
						1021	9									
05	20398 X	10868	-0-	-9530	-0-	71	1	9916	3	Y	800	801	0			23
						1	4	880	9							
06	15480 X	11868	-0-	-3612	-0-	51	1	11026	3	Y	702	686	0	6	1	33
						19	4	772	9							
07	11501 X	11408	-0-	-93	-0-	97	1	10379	3	Y	838	839	0			32
						10	4	922	9							
08	11501 X	9051	-0-	-2450	-0-	83	1	8164	3	Y	731	742	0			21
						804	9									
09	11130 X	6668	-0-	-4462	-0-	67	1	6014	3	Y	534	523	0			32
						587	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	16890	X	13058	-0-	-3832	-0-	68	1	11431	3	Y	1417	1418	0			37
							1559	9									
05	15748	X	12399	-0-	-3349	-0-	78	1	10922	3	Y	1271	1271	0			37
							1	4	1398	9							
06	14400	X	13499	-0-	-901	-0-	56	1	12195	3	Y	1115	1090	0	9	1	53
							21	4	1227	9							
07	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	139	1	14886	3	Y	1206	1212	0			47
							15	4	1327	9							
08	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	128	1	12633	3	Y	1029	1047	0			29
							1132	9									
09	12480	X	11601	-0-	-879	-0-	116	1	10407	3	Y	980	950	0			59
							1078	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
04	35130	X	13376	-0-	-21754	-0-	70	1	11729	3	Y	1434	1435	0			37
							1577	9									
05	36084	X	12596	-0-	-23488	-0-	78	1	11065	3	Y	1320	1318	0			39
							1	4	1452	9							
06	29220	X	12124	-0-	-17096	-0-	49	1	10803	3	Y	1139	1115	0	9	1	54
							19	4	1253	9							
07	13392	X	10767	-0-	-2625	-0-	88	1	9392	3	Y	1162	1171	0			45
							9	4	1278	9							
08	13392	X	11522	-0-	-1870	-0-	104	1	10228	3	Y	1082	1096	0			31
							1190	9									
09	12960	X	11020	-0-	-1940	-0-	110	1	9879	3	Y	937	912	0			56
							1031	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20940	X	13617	-0-	-7323	-0-	72	1	11994	3	Y	1410	1415	0			37
							1551	9									
05	20243	X	12043	-0-	-8200	-0-	73	1	10362	3	Y	1460	1454	0			43
							2	4	1606	9							
06	18960	X	11475	-0-	-7485	-0-	45	1	10004	3	Y	1281	1253	0	10	1	61
							17	4	1409	9							
07	13826	X	10131	-0-	-3695	-0-	79	1	8481	3	Y	1420	1426	0			55
							9	4	1562	9							
08	13826	X	9445	-0-	-4381	-0-	80	1	7929	3	Y	1305	1323	0			37
							1436	9									
09	13380	X	8010	-0-	-5370	-0-	72	1	6537	3	Y	1273	1234	0			76
							1	4	1400	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22890	X	15140	-0-	-7750	-0-	80	1	13401	3	Y	1508	1511	0			39
							1659	9									
05	19778	X	13699	-0-	-6079	-0-	86	1	12159	3	Y	1320	1320	0			39
							2	4	1452	9							
06	17010	X	13384	-0-	-3626	-0-	55	1	12034	3	Y	1158	1133	0	9	1	55
							21	4	1274	9							
07	15686	X	12163	-0-	-3523	-0-	99	1	10611	3	Y	1312	1316	0			51
							10	4	1443	9							
08	15686	X	11271	-0-	-4415	-0-	101	1	9980	3	Y	1081	1101	0			31
							1	4	1189	9							
09	15150	X	9716	-0-	-5434	-0-	97	1	8835	3	Y	712	700	0			43
							1	4	783	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	59574	X	14380	-0-	-45194	-0-	76	1	12831	3	Y	1339	1343	0			35
							1473	9									
05	17608	X	13309	-0-	-4299	-0-	84	1	11854	3	Y	1245	1243	0			37
							1	4	1370	9							
06	16590	X	12937	-0-	-3653	-0-	53	1	11637	3	Y	1115	1090	0	9	1	53
							20	4	1227	9							
07	14570	X	10698	-0-	-3872	-0-	87	1	9251	3	Y	1228	1234	0			47
							9	4	1351	9							
08	14570	X	9846	-0-	-4724	-0-	86	1	8496	3	Y	1149	1163	0			33
							1264	9									
09	14100	X	9738	-0-	-4362	-0-	95	1	8620	3	Y	930	907	0			56
							1023	9									

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
04	0	W	6230	-0-	6230	6230	31	1	5297	3	Y	820	824	0			21
							902	9									
05	10850	X	3811	-0-	-7039	-0-	23	1	3234	3	Y	504	510	0			15
							554	9									
06	8130	X	2028	-0-	-6102	-0-	7	1	1646	3	Y	338	334	0	3	1	16
							3	4	372	9							
07	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	91	1	9729	3	Y	1101	1075	0			42
							10	4	1211	9							
08	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	79	1	7815	3	Y	826	845	0			23
							909	9									
*09	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	66	1	5876	3	Y	746	724	0			45
							821	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
04	0	W	6421	-0-	6421	6421	35	1	5737	3	Y	590	597	0			15
							649	9									
05	17154	X	10733	-0-	-6421	-0-	67	1	9469	3	Y	1087	1070	0			32
							1	4	1196	9							
06	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	52	1	11230	3	Y	1238	1201	0	10	1	59
							19	4	1362	9							
07	9269	X	7247	-0-	-2022	-0-	58	1	6266	3	Y	834	861	0			32
							6	4	917	9							
08	10726	X	5575	-0-	-5151	-0-	51	1	5016	3	Y	462	481	0			13
							508	9									
09	11640	X	5792	-0-	-5848	-0-	58	1	5202	3	Y	484	468	0			29
							532	9									

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	75	1	13120	3	Y	3888	3925	1			48
							4277	9									
05	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	72	1	13649	3	Y	3645	3614	1			79
							43	4	4010	9							
06	15090	X	14128	-0-	-962	-0-	34	1	10867	3	Y	2928	2919	1			88
							6	4	3221	9							
07	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	26	1	11675	3	Y	2620	2644	1			64
							8	4	2882	9							
08	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	126	1	12110	3	Y	2959	2963	1			60
							31	4	3255	9							
09	14100	X	13619	-0-	-481	-0-	29	1	10291	3	Y	2997	3001	1			56
							2	4	3297	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	17730	X	14630	-0-	-3100	-0-	62	1	10750	3	Y	3471	3503	1			43
							3818	9									
05	18321	X	15446	-0-	-2875	-0-	62	1	11702	3	Y	3314	3285	1			72
							37	4	3645	9							
06	15990	X	13291	-0-	-2699	-0-	32	1	10235	3	Y	2744	2733	1			83
							6	4	3018	9							
07	12214	X	10524	-0-	-1690	-0-	18	1	8146	3	Y	2140	2171	1			52
							6	4	2354	9							
08	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	115	1	11122	3	Y	3014	3005	1			61
							29	4	3315	9							
*09	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	34	1	11829	3	Y	3355	3353	1			63
							2	4	3691	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

04	9570	X	8635	-0-	-935	-0-	41	1	6805	3	Y	1626	1607	0			42
							1789	9									
05	9424	X	8305	-0-	-1119	-0-	47	1	6546	3	Y	1555	1551	0			46
							1	4	1711	9							
06	8820	X	8217	-0-	-603	-0-	31	1	6748	3	Y	1296	1234	0	10	1	60
							12	4	1426	9			38	8			
07	7874	X	6979	-0-	-895	-0-	55	1	5937	3	Y	892	907	0	11	8	34
							6	4	981	9							
08	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	123	1	12100	3	Y	617	621	0	13	8	17
							679	9									
*09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	130	1	11801	3	Y	742	712	0	3	8	44
							816	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

04	70816	X	15283	-0-	-55533	-0-	78	1	13312	3	Y	1721	1723	0			45
							1893	9									
05	22134	X	13675	-0-	-8459	-0-	85	1	12021	3	Y	1425	1428	0			42
							1	4	1568	9							
06	20250	X	13492	-0-	-6758	-0-	55	1	12052	3	Y	1240	1213	0	10	1	59
							21	4	1364	9							
07	15190	X	12299	-0-	-2891	-0-	100	1	10699	3	Y	1354	1361	0			52
							11	4	1489	9							
08	15190	X	9752	-0-	-5438	-0-	84	1	8374	3	Y	1176	1195	0			33
							1294	9									
09	14700	X	7311	-0-	-7389	-0-	68	1	6145	3	Y	998	971	0			60
							1098	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

04	0	W	8308	-0-	8308	8308	43	1	7168	3	Y	997	997	0			26
							1097	9									
05	16433	X	8125	-0-	-8308	-0-	49	1	6961	3	Y	1013	1009	0			30
							1	4	1114	9							
06	9810	X	8896	-0-	-914	-0-	36	1	7868	3	Y	889	870	0	7	1	42
							14	4	978	9							
07	8432	X	8310	-0-	-122	-0-	67	1	7166	3	Y	973	977	0			38
							7	4	1070	9							
08	8432	X	8146	-0-	-286	-0-	73	1	7261	3	Y	738	755	0			21
							812	9									
*09	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	121	1	10880	3	Y	740	717	0			44
							814	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	0	W	13255	-0-	13255	13255	70	1	11831	3	Y	1231	1232	0			32
							1354	9									
05	27721	X	14466	-0-	-13255	-0-	91	1	12845	3	Y	1390	1381	0			41
							1	4	1529	9							
06	15360	X	14085	-0-	-1275	-0-	58	1	12690	3	Y	1195	1169	0	10	1	57
							22	4	1315	9							
07	12958	X	12812	-0-	-146	-0-	109	1	11669	3	Y	929	950	0			36
							12	4	1022	9							
08	12958	X	10453	-0-	-2505	-0-	96	1	9504	3	Y	775	789	0			22
							853	9									
09	12540	X	9728	-0-	-2812	-0-	98	1	8809	3	Y	746	723	0			45
							821	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
04	0	W	6614	-0-	6614	6614	35	1	5878	3	Y	637	638	0			17
							701	9									
05	15485	X	8871	-0-	-6614	-0-	55	1	7837	3	Y	889	880	0			26
							1	4	978	9							
06	11310	X	9337	-0-	-1973	-0-	38	1	8173	3	Y	1011	981	0	8	1	48
							14	4	1112	9							
07	10013	X	7761	-0-	-2252	-0-	64	1	6914	3	Y	705	726	0			27
							7	4	776	9							
08	8866	X	4870	-0-	-3996	-0-	44	1	4393	3	Y	394	410	0			11
							433	9									
09	9330	X	3416	-0-	-5914	-0-	33	1	3029	3	Y	322	314	0			19
							354	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
*10	47740	X	28301	-0-	-19439	-0-	44	1	24910	3	Y	3043	3023	0			104
							3347	9									
11	46200	X	23220	-0-	-22980	-0-	95	1	20872	3	Y	2048	2037	0			115
							2253	9									
12	47740	X	20311	-0-	-27429	-0-	107	1	17659	3	Y	2314	2364	0			65
							2545	9									
01	47740	X	20950	-0-	-26790	-0-	34	1	18278	3	Y	2398	2355	0			108
							2638	9									
02	25564	X	17441	-0-	-8123	-0-	81	1	15209	3	Y	1955	1979	0			84
							2151	9									
03	28303	X	18845	-0-	-9458	-0-	80	1	16324	3	Y	2219	2218	0			85
							2441	9									
04	23220	X	18420	-0-	-4800	-0-	82	1	16107	3	Y	2028	2020	0			93
							2231	9									
05	20956	X	19145	-0-	-1811	-0-	99	1	16515	3	Y	2301	2289	0			105
							2531	9									
06	20280	X	18733	-0-	-1547	-0-	230	1	16220	3	Y	2075	2076	0			104
							2283	9									
07	17267	X	16869	-0-	-398	-0-	273	1	14648	3	Y	1771	1797	0			78
							1948	9									
08	17267	X	14769	-0-	-2498	-0-	233	1	12626	3	Y	1736	1763	0			51
							1910	9									
09	16710	X	13717	-0-	-2993	-0-	173	1	11847	3	Y	1543	1522	0	23	8	49
							1697	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
04	19260	X	13406	-0-	-5854	-0-	59	1	11583	3	Y	1604	1601	0			74
							1764	9									
05	17267	X	12414	-0-	-4853	-0-	64	1	10720	3	Y	1482	1488	0			68
							1630	9									
06	16710	X	11561	-0-	-5149	-0-	141	1	9931	3	Y	1354	1354	0			68
							1489	9									
07	13206	X	10372	-0-	-2834	-0-	161	1	8658	3	Y	1412	1418	0			62
							1553	9									
08	13206	X	10906	-0-	-2300	-0-	170	1	9221	3	Y	1377	1398	0			41
							1515	9									
09	12780	X	9967	-0-	-2813	-0-	124	1	8498	3	Y	1223	1224	0			40
							1345	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
04	0	W	14352	-0-	14352	14352	64	1	12664	3	Y	1476	1469	0			68
							1624	9									
05	28021	X	13669	-0-	-14352	-0-	72	1	12084	3	Y	1375	1380	0			63
							1513	9									
06	18360	X	12818	-0-	-5542	-0-	160	1	11308	3	Y	1227	1229	0			61
							1350	9									
07	13919	X	13588	-0-	-331	-0-	225	1	12075	3	Y	1171	1181	0			51
							1288	9									
08	13919	X	12537	-0-	-1382	-0-	203	1	11057	3	Y	1161	1178	0			34
							1277	9									
09	13470	X	11708	-0-	-1762	-0-	151	1	10360	3	Y	1088	1087	0			35
							1197	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
04	21480	X	13416	-0-	-8064	-0-	58	1	11498	3	Y	1691	1681	0			78
							1860	9									
05	22196	X	12567	-0-	-9629	-0-	65	1	10962	3	Y	1400	1414	0			64
							1540	9									
06	21480	X	11977	-0-	-9503	-0-	148	1	10450	3	Y	1254	1255	0			63
							1379	9									
07	13392	X	11725	-0-	-1667	-0-	188	1	10074	3	Y	1330	1335	0			58
							1463	9									
08	13392	X	11097	-0-	-2295	-0-	177	1	9626	3	Y	1176	1199	0			35
							1294	9									
09	12960	X	10083	-0-	-2877	-0-	128	1	8732	3	Y	1112	1111	0			36
							1223	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
04	38280	X	16991	-0-	-21289	-0-	79	1	15283	3	Y	1481	1490	1			13
							1629	9									
05	34100	X	15045	-0-	-19055	-0-	40	1	13617	3	Y	1230	1230	1			13
							35	4	1353	9							
06	30180	X	14571	-0-	-15609	-0-	34	1	13325	3	Y	1091	1090	1			14
							12	4	1200	9							
07	19995	X	12809	-0-	-7186	-0-	34	1	11522	3	Y	1078	1077	1			15
							67	4	1186	9							
08	19995	X	11545	-0-	-8450	-0-	30	1	10443	3	Y	952	955	1			12
							25	4	1047	9							
09	16980	X	10190	-0-	-6790	-0-	23	1	9358	3	Y	730	726	1			16
							6	4	803	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
04	10770	X	9487	-0-	-1283	-0-	49	1	8207	3	Y	1119	1091	0	31	8	28
							1231	9									
05	10478	X	8359	-0-	-2119	-0-	51	1	7063	3	Y	1131	1126	0			33
							1	4	1244	9							
06	10140	X	8874	-0-	-1266	-0-	35	1	7731	3	Y	995	973	0	8	1	47
							13	4	1095	9							
07	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	77	1	8281	3	Y	1129	1132	0			44
							8	4	1242	9							
08	9486	X	9064	-0-	-422	-0-	79	1	7837	3	Y	1044	1058	0			30
							1148	9									
*09	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	116	1	10489	3	Y	990	961	0			59
							1089	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
04	20340	X	15987	-0-	-4353	-0-	200	1	11120	3	Y	4243	4224	0			117
							4667	9									
05	20429	X	15254	-0-	-5175	-0-	210	1	10558	3	Y	4078	4111	0			84
							4486	9									
06	19650	X	13935	-0-	-5715	-0-	196	1	9458	3	Y	3892	3861	0			115
							4281	9									
07	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	197	1	9649	3	Y	4012	4014	0			113
							4413	9									
08	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	189	1	9258	3	Y	4156	4175	0			94
							4572	9									
09	13170	X	12682	-0-	-488	-0-	204	1	8533	3	Y	3586	3541	0			139
							3945	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
04	23160	X	8340	-0-	-14820	-0-	92	1	5109	3	Y	2854	2842	0			79
							3139	9									
05	17546	X	7654	-0-	-9892	-0-	91	1	4576	3	Y	2715	2738	0			56
							2987	9									
06	14340	X	10002	-0-	-4338	-0-	144	1	6957	3	Y	2637	2615	0			78
							2901	9									
07	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	152	1	7456	3	Y	2478	2486	0			70
							2726	9									
08	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	148	1	7244	3	Y	2210	2230	0			50
							2431	9									
*09	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	161	1	6726	3	Y	2118	2086	0			82
							2330	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
04	17070	X	12252	-0-	-4818	-0-	158	1	8816	3	Y	2980	2969	0			82
							3278	9									
05	15841	X	11526	-0-	-4315	-0-	166	1	8314	3	Y	2769	2794	0			57
							3046	9									
06	15330	X	10802	-0-	-4528	-0-	158	1	7627	3	Y	2743	2702	0	17	8	81
							3017	9									
07	11129	X	10637	-0-	-492	-0-	157	1	7644	3	Y	2578	2586	0			73
							2836	9									
08	11129	X	10208	-0-	-921	-0-	154	1	7516	3	Y	2307	2328	0			52
							2538	9									
09	10770	X	9267	-0-	-1503	-0-	161	1	6754	3	Y	2138	2107	0			83
							2352	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
04	0	W	13025	-0-	13025	13025	61	1	10712	3	Y	2047	2041	0			82
							2252	9									
05	26630	X	13605	-0-	-13025	-0-	63	1	11167	3	Y	2159	2094	0			147
							2375	9									
06	11070	X	6346	-0-	-4724	-0-	25	1	4903	3	Y	1289	1383	0			53
							1418	9									
07	15469	X	6694	-0-	-8775	-0-	89	1	5227	3	Y	1253	1277	0			29
							1378	9									
08	15469	X	11453	-0-	-4016	-0-	216	1	10705	3	Y	484	492	0			21
							532	9									
09	13170	X	10316	-0-	-2854	-0-	264	1	9128	3	Y	840	813	0			48
							924	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

04	12180	X	6353	-0-	-5827	-0-	29	1	5090	3	Y	1122	1114	0			45
							1234	9									
05	12586	X	6606	-0-	-5980	-0-	29	1	5133	3	Y	1313	1269	0			89
							1444	9									
06	12180	X	8458	-0-	-3722	-0-	37	1	7176	3	Y	1132	1175	0			46
							1245	9									
07	8835	X	6200	-0-	-2635	-0-	86	1	5070	3	Y	949	973	0			22
							1044	9									
08	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	232	1	11449	3	Y	797	784	0			35
							877	9									
*09	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	339	1	11680	3	Y	549	553	0			31
							604	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

04	20706	X	16101	-0-	-4605	-0-	72	1	14193	3	Y	1669	1658	0			77
							1836	9									
05	20150	X	14976	-0-	-5174	-0-	78	1	13119	3	Y	1617	1620	0			74
							1779	9									
06	19500	X	12917	-0-	-6583	-0-	158	1	11138	3	Y	1474	1474	0			74
							1621	9									
07	16089	X	10390	-0-	-5699	-0-	168	1	8997	3	Y	1114	1139	0			49
							1225	9									
08	16089	X	11599	-0-	-4490	-0-	188	1	10171	3	Y	1127	1143	0			33
							1240	9									
09	15570	X	11788	-0-	-3782	-0-	152	1	10466	3	Y	1064	1062	0			35
							1170	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

04	52979	X	52979	-0-	-0-	-0-	94	1	44939	3	Y	7224	7227	0			60
							7946	9									
05	55425	X	55425	-0-	-0-	-0-	101	1	48143	3	Y	6513	6517	0			56
							17	4	7164	9							
06	46337	X	46337	-0-	-0-	-0-	90	1	40270	3	Y	5432	5406	0	24	1	58
							2	4	5975	9							
07	42015	X	42015	-0-	-0-	-0-	76	1	36410	3	Y	5025	5030	0			53
							1	4	5528	9							
08	41261	X	40062	-0-	-1199	-0-	74	1	34737	3	Y	4772	4775	0			50
							2	4	5249	9							
09	39930	X	34934	-0-	-4996	-0-	74	1	30269	3	Y	4162	4174	0			38
							13	4	4578	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
04	53096	X	53096	-0-	-0-	-0-	93	1	44888	3	Y	7377	7382	0			61
							8115	9									
05	48616	X	48616	-0-	-0-	-0-	87	1	41110	3	Y	6731	6734	0			58
							15	4	7404	9							
06	42869	X	42869	-0-	-0-	-0-	82	1	36429	3	Y	5778	5748	0	26	1	62
							2	4	6356	9							
07	43183	X	40182	-0-	-3001	-0-	71	1	34083	3	Y	5479	5484	0			57
							1	4	6027	9							
08	43183	X	37536	-0-	-5647	-0-	67	1	31878	3	Y	5081	5085	0			53
							2	4	5589	9							
09	41790	X	34120	-0-	-7670	-0-	71	1	29025	3	Y	4555	4566	0			42
							13	4	5011	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
04	57574	X	57574	-0-	-0-	-0-	100	1	47513	3	Y	9055	9059	0			75
							9961	9									
05	53697	X	53697	-0-	-0-	-0-	94	1	44261	3	Y	8478	8480	0			73
							16	4	9326	9							
06	45094	X	45094	-0-	-0-	-0-	83	1	36855	3	Y	7413	7373	0	33	1	80
							2	4	8154	9							
07	46376	X	43902	-0-	-2474	-0-	76	1	36200	3	Y	6932	6939	0			73
							1	4	7625	9							
08	46376	X	42997	-0-	-3379	-0-	75	1	35400	3	Y	6836	6837	0			72
							2	4	7520	9							
09	44880	X	39001	-0-	-5879	-0-	78	1	32071	3	Y	6216	6231	0			57
							14	4	6838	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
04	0	W	12669	-0-	12669	12669	88	1	10646	3	Y	1759	1774	0			53
							1935	9									
05	0	W	11572	-0-	11572	24241	125	1	9558	3	Y	1716	1718	0			51
							1	4	1888	9							
06	0	W	10520	-0-	10520	34761	115	1	8731	3	Y	1522	1503	0			70
							1674	9									
07	46166	X	11405	-0-	-34761	-0-	243	1	9421	3	Y	1581	1594	0			57
							2	4	1739	9							
08	13516	X	10941	-0-	-2575	-0-	293	1	9037	3	Y	1464	1447	0			74
							1	4	1610	9							
09	12660	X	10020	-0-	-2640	-0-	434	1	8020	3	Y	1421	1434	0			61
							3	4	1563	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
04	0	W	17697	-0-	17697	17697	123	1	14989	3	Y	2350	2373	0			71
							2585	9									
05	0	W	14619	-0-	14619	32316	160	1	12224	3	Y	2031	2041	0			61
							1	4	2234	9							
06	0	W	13974	-0-	13974	46290	153	1	11615	3	Y	2005	1974	0			92
							2206	9									
07	61709	X	15419	-0-	-46290	-0-	329	1	12757	3	Y	2118	2133	0			77
							3	4	2330	9							
08	19220	X	14804	-0-	-4416	-0-	398	1	12301	3	Y	1913	1892	0	1	8	97
							1	4	2104	9							
09	17700	X	12593	-0-	-5107	-0-	548	1	10128	3	Y	1739	1760	0	2	8	74
							4	4	1913	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
04	0	W	24562	-0-	24562	24562	171	1	20729	3	Y	3329	3367	0			101
							3662	9									
05	0	W	21415	-0-	21415	45977	234	1	17893	3	Y	2988	3000	0			89
							1	4	3287	9							
06	0	W	20718	-0-	20718	66695	228	1	17333	3	Y	2869	2827	0			131
							1	4	3156	9							
07	88588	X	21893	-0-	-66695	-0-	469	1	18206	3	Y	2922	2947	0			106
							4	4	3214	9							
08	26071	X	21299	-0-	-4772	-0-	569	1	17593	3	Y	2851	2813	0			144
							1	4	3136	9							
09	24570	X	18879	-0-	-5691	-0-	816	1	15085	3	Y	2703	2731	0			116
							5	4	2973	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

04	26373	X	26373	-0-	-0-	-0-	125	1	22042	3	Y	3824	3706	0			152
							4206	9									
05	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	73	1	13077	3	Y	2971	2921	0			202
							3268	9									
06	11070	X	6995	-0-	-4075	-0-	27	1	5163	3	Y	1641	1776	0			67
							1805	9									
07	27249	X	14512	-0-	-12737	-0-	192	1	11399	3	Y	2655	2661	0			61
							2921	9									
08	27249	X	12554	-0-	-14695	-0-	201	1	9953	3	Y	2182	2146	0			97
							2400	9									
09	26370	X	9351	-0-	-17019	-0-	236	1	8136	3	Y	890	936	0			51
							979	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

04	11340	X	889	-0-	-10451	-0-	3	1	613	3	Y	248	295	0			10
							273	9									
05	11718	X	5719	-0-	-5999	-0-	28	1	5025	3	Y	605	574	0			41
							666	9									
06	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	65	1	12461	3	Y	1603	1578	0			66
							1763	9									
07	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	213	1	12601	3	Y	1621	1650	0			37
							1783	9									
08	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	252	1	12488	3	Y	1930	1882	0			85
							2123	9									
*09	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	310	1	10688	3	Y	1637	1628	0	1	8	93
							1801	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

04	0	W	15381	-0-	15381	15381	71	1	12491	3	Y	2563	2527	0			102
							2819	9									
05	28322	X	12941	-0-	-15381	-0-	56	1	10083	3	Y	2547	2476	0			173
							2802	9									
06	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	40	1	7798	3	Y	2022	2112	0			83
							2224	9									
07	15872	X	11268	-0-	-4604	-0-	153	1	9060	3	Y	1868	1908	0			43
							2055	9									
08	15872	X	9042	-0-	-6830	-0-	157	1	7739	3	Y	1042	1039	0			46
							1146	9									
09	15360	X	4218	-0-	-11142	-0-	95	1	3283	3	Y	764	767	0			43
							840	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
04	0	W	1630	-0-	1630	1630	7	1	1207	3	Y	378	408	0			15
							416	9									
05	11904	X	5309	-0-	-6595	-0-	27	1	4758	3	Y	476	459	0			32
							524	9									
06	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	69	1	13255	3	Y	1608	1574	0			66
							1769	9									
07	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	124	1	7324	3	Y	1735	1761	0			40
							1909	9									
08	9331	X	7845	-0-	-1486	-0-	136	1	6735	3	Y	885	886	0			39
							974	9									
09	9030	X	8277	-0-	-753	-0-	212	1	7294	3	Y	701	700	0			40
							771	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	14692	-0-	14692	14692	68	1	12025	3	Y	2363	2336	0			94
							2599	9									
05	29172	X	14480	-0-	-14692	-0-	66	1	11697	3	Y	2470	2396	0			168
							2717	9									
06	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	51	1	9873	3	Y	2042	2126	0			84
							2246	9									
07	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	278	1	16501	3	Y	1366	1419	0			31
							1503	9									
08	14322	X	13977	-0-	-345	-0-	251	1	12391	3	Y	1214	1191	0			54
							1335	9									
09	13860	X	13537	-0-	-323	-0-	340	1	11719	3	Y	1344	1322	0			76
							1478	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57774	X	57774	-0-	-0-	-0-	101	1	48482	3	Y	8355	8359	0			69
							9191	9									
05	56771	X	56771	-0-	-0-	-0-	101	1	47786	3	Y	8061	8059	0	1	8	70
							17	4	8867	9							
06	48260	X	48260	-0-	-0-	-0-	90	1	40178	3	Y	7264	7224	0	32	1	78
							2	4	7990	9							
07	44764	X	44550	-0-	-214	-0-	78	1	37192	3	Y	6617	6626	0			69
							1	4	7279	9							
08	44764	X	42993	-0-	-1771	-0-	76	1	36105	3	Y	6191	6195	0			65
							2	4	6810	9							
09	43320	X	39428	-0-	-3892	-0-	81	1	33096	3	Y	5670	5683	0			52
							14	4	6237	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60230	X	60230	-0-	-0-	-0-	106	1	50793	3	Y	8483	8461	0			70
							9331	9									
05	57111	X	57111	-0-	-0-	-0-	101	1	48088	3	Y	8095	8095	0			70
							17	4	8905	9							
06	49802	X	49802	-0-	-0-	-0-	95	1	42342	3	Y	6694	6662	0	30	1	72
							2	4	7363	9							
07	50716	X	45971	-0-	-4745	-0-	81	1	38705	3	Y	6531	6535	0			68
							1	4	7184	9							
08	50716	X	43773	-0-	-6943	-0-	78	1	37069	3	Y	6022	6008	0	19	8	63
							2	4	6624	9							
09	49080	X	39547	-0-	-9533	-0-	81	1	33306	3	Y	5586	5598	0			51
							15	4	6145	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
04	20170	X	20170	-0-	-0-	-0-	86	1	14985	3	Y	4635	4674	1			58
							5099	9									
05	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	82	1	15423	3	Y	4098	4067	1			89
							48	4	4508	9							
06	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	48	1	15208	3	Y	3609	3589	1			109
							9	4	3970	9							
07	18445	X	15874	-0-	-2571	-0-	29	1	12712	3	Y	2841	2880	1			70
							8	4	3125	9							
08	18445	X	18214	-0-	-231	-0-	144	1	13912	3	Y	3747	3741	1			76
							36	4	4122	9							
09	17850	X	16952	-0-	-898	-0-	38	1	13191	3	Y	3382	3395	1			63
							3	4	3720	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
04	19770	X	11944	-0-	-7826	-0-	66	1	11225	3	Y	594	596	0			15
							653	9									
05	17174	X	12228	-0-	-4946	-0-	77	1	10796	3	Y	1231	1210	0			36
							1	4	1354	9							
06	15510	X	11544	-0-	-3966	-0-	47	1	10117	3	Y	1239	1206	0	10	1	59
							17	4	1363	9							
07	13051	X	9634	-0-	-3417	-0-	76	1	8106	3	Y	1313	1321	0			51
							8	4	1444	9							
08	12338	X	9670	-0-	-2668	-0-	83	1	8228	3	Y	1235	1251	0			35
							1359	9									
09	11940	X	9478	-0-	-2462	-0-	90	1	8146	3	Y	1129	1096	0			68
							1242	9									

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
04	11280	X	4015	-0-	-7265	-0-	38	1	1636	3	Y	2128	2123	1			69
							2341	9									
05	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	159	1	10767	3	Y	1838	1863	1			44
							2022	9									
06	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	228	1	9191	3	Y	1473	1461	1	3	8	53
							1620	9									
07	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	183	1	8498	3	Y	1094	1101	1	2	8	44
							1203	9									
08	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	34	1	14451	3	Y	1065	1056	1	7	8	46
							1172	9									
09	10770	X	7784	-0-	-2986	-0-	35	1	6392	3	Y	1234	1212	1	13	8	55
							1357	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
04	13860	X	7523	-0-	-6337	-0-	34	1	5353	3	Y	1942	1954	1			63
							2136	9									
05	14322	X	8297	-0-	-6025	-0-	89	1	6013	3	Y	1995	2010	1			48
							2195	9									
06	14220	X	7122	-0-	-7098	-0-	135	1	5414	3	Y	1430	1426	1			52
							1573	9									
07	14694	X	5281	-0-	-9413	-0-	90	1	4164	3	Y	934	948	1			38
							1027	9									
08	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	37	1	15793	3	Y	1802	1762	1			78
							1982	9									
*09	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	49	1	8948	3	Y	1661	1665	1			74
							1827	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
04	16200	X	-0-	-0-	-16200	-0-					Y	108	166	1			4
05	16740	X	3741	-0-	-12999	-0-	55	1	3686	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	15390	X	4005	-0-	-11385	-0-	87	1	3477	3	Y	401	386	1			15
							441	9									
07	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	239	1	11066	3	Y	1870	1809	1			76
							2057	9									
08	23545	X	23545	-0-	-0-	-0-	50	1	21559	3	Y	1760	1760	1			76
							1936	9									
*09	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	64	1	11687	3	Y	1642	1645	1			73
							1806	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
04	0	W	4993	-0-	4993	4993	34	1	3503	3	Y	1324	1292	1			43
							1456	9									
05	0	W	8820	-0-	8820	13813	100	1	6770	3	Y	1773	1774	1			42
							1950	9									
06	0	W	10982	-0-	10982	24795	228	1	9193	3	Y	1419	1410	1			51
							1561	9									
07	33480	X	8685	-0-	-24795	-0-	159	1	7348	3	Y	1071	1078	1			44
							1178	9									
08	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	35	1	15668	3	Y	1065	1063	1			46
							1172	9									
09	10740	X	6550	-0-	-4190	-0-	28	1	5053	3	Y	1335	1321	1			60
							1469	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
04	0	W	6220	-0-	6220	6220	31	1	3650	3	Y	2308	2312	1			75
							2539	9									
05	0	W	12331	-0-	12331	18551	145	1	9778	3	Y	2189	2212	1			52
							2408	9									
06	0	W	9744	-0-	9744	28295	202	1	8088	3	Y	1322	1326	1			48
							1454	9									
07	37420	X	9125	-0-	-28295	-0-	164	1	7612	3	Y	1226	1224	1			50
							1349	9									
08	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	39	1	16675	3	Y	997	1004	1			43
							1097	9									
09	11940	X	5973	-0-	-5967	-0-	27	1	5013	3	Y	848	853	1			38
							933	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
04	0	W	3084	-0-	3084	3084	37	1	1951	3	Y	996	1017	1			32
							1096	9									
05	0	W	13643	-0-	13643	16727	165	1	11205	3	Y	2066	2049	1			49
							2273	9									
06	0	W	11376	-0-	11376	28103	250	1	10059	3	Y	970	984	1			35
							1067	9									
07	37404	X	9301	-0-	-28103	-0-	178	1	8275	3	Y	771	775	1			31
							848	9									
08	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	36	1	15804	3	Y	662	664	1			29
							728	9									
09	13200	X	5212	-0-	-7988	-0-	25	1	4591	3	Y	542	547	1			24
							596	9									

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
04	12780	X	5072	-0-	-7708	-0-	24	1	4200	3	Y	771	769	0			31
							848	9									
05	13206	X	8432	-0-	-4774	-0-	39	1	7015	3	Y	1253	1199	0			85
							1378	9									
06	12780	X	5204	-0-	-7576	-0-	24	1	4529	3	Y	592	653	0			24
							651	9									
07	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	170	1	10094	3	Y	1086	1085	0			25
							1195	9									
08	8432	X	4619	-0-	-3813	-0-	80	1	3977	3	Y	511	513	0			23
							562	9									
09	8160	X	2903	-0-	-5257	-0-	72	1	2471	3	Y	327	331	0			19
							360	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

04	11700	X	5837	-0-	-5863	-0-	29	1	5200	3	Y	553	608	0			22
							608	9									
05	12090	X	2782	-0-	-9308	-0-	12	1	2117	3	Y	594	576	0			40
							653	9									
06	11700	X	636	-0-	-11064	-0-	3	1	504	3	Y	117	152	0			5
							129	9									
07	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	249	1	14801	3	Y	2065	2023	0			47
							2272	9									
08	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	229	1	11314	3	Y	1859	1824	0			82
							2045	9									
*09	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	281	1	9702	3	Y	1970	1940	0			112
							2167	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

04	23171	X	12805	-0-	-10366	-0-	56	1	11075	3	Y	1522	1516	0			70
							1674	9									
05	20739	X	11761	-0-	-8978	-0-	60	1	10091	3	Y	1464	1467	0			67
							1610	9									
06	17610	X	11152	-0-	-6458	-0-	136	1	9597	3	Y	1290	1293	0			64
							1419	9									
07	12400	X	9996	-0-	-2404	-0-	159	1	8530	3	Y	1188	1200	0			52
							1307	9									
08	12400	X	11543	-0-	-857	-0-	187	1	10120	3	Y	1124	1143	0			33
							1236	9									
09	12000	X	9809	-0-	-2191	-0-	126	1	8559	3	Y	1022	1022	0			33
							1124	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

04	44610	X	30366	-0-	-14244	-0-	86	1	25411	3	Y	4426	4433	0			68
							4869	9									
05	46097	X	31196	-0-	-14901	-0-	107	1	26174	3	Y	4459	4426	0			101
							10	4	4905	9							
06	44340	X	28949	-0-	-15391	-0-	95	1	24329	3	Y	4056	4018	0	52	8	87
							63	4	4462	9							
07	31124	X	30118	-0-	-1006	-0-	89	1	25405	3	Y	4191	4199	0	5	8	74
							14	4	4610	9							
08	31124	X	29250	-0-	-1874	-0-	99	1	24785	3	Y	3968	3990	0			52
							1	4	4365	9							
09	30120	X	28020	-0-	-2100	-0-	110	1	23604	3	Y	3914	3893	0	15	8	58
							1	4	4305	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
04	44610 X	28370	-0-	-16240	-0-	81	1	23944	3	Y	3950	3931	0	27	8	60
						4345	9									
05	46097 X	27944	-0-	-18153	-0-	96	1	23565	3	Y	3885	3836	0	22	8	87
						9	4	4274	9							
06	40890 X	25605	-0-	-15285	-0-	85	1	21709	3	Y	3414	3427	0			74
						56	4	3755	9							
07	29760 X	26543	-0-	-3217	-0-	79	1	22472	3	Y	3618	3628	0			64
						12	4	3980	9							
08	29326 X	25271	-0-	-4055	-0-	86	1	21548	3	Y	3306	3326	0			44
						3637	9									
09	28380 X	23590	-0-	-4790	-0-	93	1	19919	3	Y	3253	3249	0			48
						3578	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

04	44610 X	29600	-0-	-15010	-0-	83	1	24671	3	Y	4405	4413	0			68
						4846	9									
05	46097 X	29450	-0-	-16647	-0-	100	1	24680	3	Y	4237	4209	0			96
						9	4	4661	9							
06	44610 X	26592	-0-	-18018	-0-	88	1	22314	3	Y	3756	3770	0			82
						58	4	4132	9							
07	27906 X	27906	-0-	-0-	-0-	82	1	23430	3	Y	3983	3994	0			71
						13	4	4381	9							
08	27001 X	26793	-0-	-208	-0-	91	1	22616	3	Y	3714	3736	0			49
						1	4	4085	9							
09	26130 X	25331	-0-	-799	-0-	99	1	21232	3	Y	3635	3630	0			54
						1	4	3999	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

04	37500 X	31520	-0-	-5980	-0-	89	1	26226	3	Y	4732	4742	0			73
						5205	9									
05	38750 X	30988	-0-	-7762	-0-	106	1	25827	3	Y	4587	4557	0			103
						9	4	5046	9							
06	37500 X	27912	-0-	-9588	-0-	92	1	23381	3	Y	3980	3995	0	2	8	86
						61	4	4378	9							
07	28231 X	28231	-0-	-0-	-0-	83	1	23644	3	Y	4083	4097	0			72
						13	4	4491	9							
08	27466 X	26993	-0-	-473	-0-	91	1	22695	3	Y	3824	3843	0	3	8	50
						1	4	4206	9							
09	26580 X	25409	-0-	-1171	-0-	99	1	21298	3	Y	3646	3640	0	2	8	54
						1	4	4011	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

04	44165 X	44165	-0-	-0-	-0-	123	1	36354	3	Y	6989	7007	0			108
						7688	9									
05	43679 X	43679	-0-	-0-	-0-	148	1	36207	3	Y	6646	6604	0			150
						13	4	7311	9							
06	40106 X	40106	-0-	-0-	-0-	131	1	33364	3	Y	5932	5953	0			129
						86	4	6525	9							
07	38761 X	38761	-0-	-0-	-0-	113	1	32208	3	Y	5839	5865	0			103
						17	4	6423	9							
08	38068 X	36996	-0-	-1072	-0-	124	1	31007	3	Y	5331	5364	0			70
						1	4	5864	9							
09	36840 X	34858	-0-	-1982	-0-	135	1	29027	3	Y	5177	5170	0			77
						1	4	5695	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
04	37500	X	25396	-0-	-12104	-0-	72	1	21353	3	Y	3610	3620	0			56
							3971	9									
05	35681	X	25322	-0-	-10359	-0-	88	1	21454	3	Y	3429	3408	0			77
							8	4	3772	9							
06	33420	X	23367	-0-	-10053	-0-	77	1	19768	3	Y	3155	3163	0			69
							51	4	3471	9							
07	24552	X	23272	-0-	-1280	-0-	69	1	19747	3	Y	3132	3146	0			55
							11	4	3445	9							
08	24552	X	22813	-0-	-1739	-0-	78	1	19448	3	Y	2987	3003	0			39
							1	4	3286	9							
09	23760	X	20940	-0-	-2820	-0-	83	1	17769	3	Y	2806	2803	0			42
							1	4	3087	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31260	X	26578	-0-	-4682	-0-	74	1	22089	3	Y	4014	4003	0	16	8	62
							4415	9									
05	31930	X	26731	-0-	-5199	-0-	92	1	22459	3	Y	3793	3769	0			86
							8	4	4172	9							
06	30240	X	24077	-0-	-6163	-0-	79	1	20281	3	Y	3331	3332	0	13	8	72
							53	4	3664	9							
07	24082	X	24082	-0-	-0-	-0-	72	1	20370	3	Y	3299	3313	0			58
							11	4	3629	9							
08	23157	X	23024	-0-	-133	-0-	78	1	19453	3	Y	3175	3191	0			42
							3493	9									
09	22410	X	22402	-0-	-8	-0-	88	1	18895	3	Y	3107	3103	0			46
							1	4	3418	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52332	X	52332	-0-	-0-	-0-	90	1	43079	3	Y	8330	8337	0			69
							9163	9									
05	51458	X	51458	-0-	-0-	-0-	89	1	42363	3	Y	8174	8172	0			71
							15	4	8991	9							
06	45368	X	45368	-0-	-0-	-0-	85	1	37603	3	Y	6980	6945	0	31	1	75
							2	4	7678	9							
07	44434	X	44434	-0-	-0-	-0-	76	1	36450	3	Y	7188	7188	0			75
							1	4	7907	9							
08	42432	X	42432	-0-	-0-	-0-	74	1	34952	3	Y	6731	6735	0			71
							2	4	7404	9							
09	39990	X	37560	-0-	-2430	-0-	75	1	30810	3	Y	6056	6072	0			55
							13	4	6662	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22939	X	17493	-0-	-5446	-0-	79	1	15558	3	Y	1687	1679	0			78
							1856	9									
05	23312	X	16040	-0-	-7272	-0-	85	1	14316	3	Y	1490	1500	0			68
							1639	9									
06	22560	X	14918	-0-	-7642	-0-	188	1	13239	3	Y	1355	1355	0			68
							1491	9									
07	17763	X	13860	-0-	-3903	-0-	224	1	12032	3	Y	1458	1462	0			64
							1604	9									
08	17763	X	12881	-0-	-4882	-0-	204	1	11062	3	Y	1468	1489	0			43
							1615	9									
09	17190	X	12049	-0-	-5141	-0-	155	1	10587	3	Y	1188	1192	0			39
							1307	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
04	16890	X	16071	-0-	-819	-0-	73	1	14323	3	Y	1523	1516	0			70
							1675	9									
05	17267	X	14502	-0-	-2765	-0-	77	1	12820	3	Y	1459	1463	0			66
							1605	9									
06	16710	X	13315	-0-	-3395	-0-	168	1	11830	3	Y	1197	1203	0			60
							1317	9									
07	15903	X	12451	-0-	-3452	-0-	213	1	11365	3	Y	794	819	0			35
							873	9									
08	15903	X	11674	-0-	-4229	-0-	192	1	10418	3	Y	967	973	0			29
							1064	9									
09	15390	X	11264	-0-	-4126	-0-	148	1	10059	3	Y	961	959	0			31
							1057	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50362	X	50362	-0-	-0-	-0-	93	1	44213	3	Y	5505	5506	0			46
							6056	9									
05	37840	X	37840	-0-	-0-	-0-	69	1	32531	3	Y	4753	4758	0			41
							12	4	5228	9							
06	33407	X	33407	-0-	-0-	-0-	65	1	28945	3	Y	3995	3975	0	18	1	43
							2	4	4395	9							
07	43679	X	34672	-0-	-9007	-0-	64	1	30384	3	Y	3839	3842	0			40
							1	4	4223	9							
08	43679	X	31755	-0-	-11924	-0-	59	1	27958	3	Y	3396	3400	0			36
							2	4	3736	9							
09	42270	X	25859	-0-	-16411	-0-	55	1	22624	3	Y	2882	2892	0			26
							10	4	3170	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47500	X	47500	-0-	-0-	-0-	84	1	40128	3	Y	6625	6627	0			55
							7288	9									
05	43431	X	43431	-0-	-0-	-0-	78	1	36854	3	Y	5896	5900	0			51
							13	4	6486	9							
06	39187	X	39187	-0-	-0-	-0-	75	1	33593	3	Y	5015	4954	0	22	1	54
							2	4	5517	9			36	8			
07	42127	X	42127	-0-	-0-	-0-	78	1	36672	3	Y	4887	4885	0	5	8	51
							1	4	5376	9							
08	37851	X	33929	-0-	-3922	-0-	62	1	29029	3	Y	4396	4371	0	30	8	46
							2	4	4836	9							
09	36630	X	32397	-0-	-4233	-0-	69	1	28242	3	Y	3704	3693	0	23	8	34
							12	4	4074	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42055	X	42055	-0-	-0-	-0-	73	1	35114	3	Y	6244	6246	0			52
							6868	9									
05	40663	X	40663	-0-	-0-	-0-	72	1	34072	3	Y	5915	5916	0			51
							12	4	6507	9							
06	36271	X	36271	-0-	-0-	-0-	70	1	30866	3	Y	4848	4825	0	22	1	52
							2	4	5333	9							
07	38741	X	38741	-0-	-0-	-0-	71	1	33328	3	Y	4855	4856	0			51
							1	4	5341	9							
08	36825	X	36825	-0-	-0-	-0-	67	1	31712	3	Y	4585	4588	0			48
							2	4	5044	9							
09	32910	X	31545	-0-	-1365	-0-	66	1	27394	3	Y	3703	3717	0			34
							12	4	4073	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
04	45400	X	45400	-0-	-0-	-0-	82	1	39787	3	Y	5028	5035	0			42
							5531	9									
05	44025	X	44025	-0-	-0-	-0-	82	1	38674	3	Y	4777	4778	0			41
							14	4	5255	9							
06	0	W	37775	-0-	37775	37775	75	1	33318	3	Y	3982	3962	0	18	1	43
							2	4	4380	9							
07	0	W	33764	-0-	33764	71539	62	1	29646	3	Y	3686	3690	0			39
							1	4	4055	9							
08	102203	X	30664	-0-	-71539	-0-	57	1	26966	3	Y	3308	3312	0			35
							2	4	3639	9							
09	41340	X	26915	-0-	-14425	-0-	57	1	23677	3	Y	2883	2892	0			26
							10	4	3171	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	26440	-0-	26440	26440	196	1	23686	3	Y	2325	2346	0			70
							2558	9									
05	0	W	23748	-0-	23748	50188	275	1	21081	3	Y	2173	2178	0			65
							2	4	2390	9							
06	0	W	24248	-0-	24248	74436	285	1	21730	3	Y	2029	2001	0			93
							1	4	2232	9							
07	99177	X	24741	-0-	-74436	-0-	563	1	21859	3	Y	2104	2121	0			76
							5	4	2314	9							
08	30287	X	23687	-0-	-6600	-0-	675	1	20878	3	Y	1938	1916	0			98
							2	4	2132	9							
09	26430	X	20586	-0-	-5844	-0-	958	1	17692	3	Y	1754	1777	0			75
							7	4	1929	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	20143	-0-	20143	20143	151	1	18367	3	Y	1477	1490	0			45
							1625	9									
05	0	W	14889	-0-	14889	35032	172	1	13162	3	Y	1413	1416	0			42
							1	4	1554	9							
06	0	W	14453	-0-	14453	49485	170	1	12979	3	Y	1185	1173	0			54
							1304	9									
07	66955	X	17470	-0-	-49485	-0-	421	1	16367	3	Y	616	648	0			22
							4	4	678	9							
08	23529	X	15095	-0-	-8434	-0-	442	1	13622	3	Y	936	911	0			47
							1	4	1030	9							
09	20130	X	13490	-0-	-6640	-0-	635	1	11729	3	Y	1020	1023	0			44
							4	4	1122	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	7074	-0-	7074	7074	43	1	5144	3	Y	1715	1729	0			52
							1887	9									
05	0	W	5532	-0-	5532	12606	53	1	4021	3	Y	1325	1337	0			40
							1458	9									
06	0	W	5451	-0-	5451	18057	51	1	3895	3	Y	1368	1345	0			63
							1505	9									
07	23379	X	5322	-0-	-18057	-0-	93	1	3608	3	Y	1473	1483	0			53
							1	4	1620	9							
08	8525	X	4942	-0-	-3583	-0-	109	1	3348	3	Y	1350	1335	0			68
							1485	9									
09	7080	X	4198	-0-	-2882	-0-	141	1	2619	3	Y	1306	1318	0			56
							1	4	1437	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
04	0	W	10822	-0-	10822	10822	48	1	8678	3	Y	1905	1943	1			62
							2096	9									
05	0	W	8226	-0-	8226	19048	97	1	6568	3	Y	1419	1447	1			34
							1561	9									
06	0	W	10162	-0-	10162	29210	189	1	7598	3	Y	2159	2115	1			78
							2375	9									
07	39038	X	9828	-0-	-29210	-0-	169	1	7820	3	Y	1672	1682	1			68
							1839	9									
08	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	41	1	17770	3	Y	1124	1144	1			48
							1236	9									
09	10830	X	8595	-0-	-2235	-0-	39	1	7028	3	Y	1389	1375	1			62
							1528	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

04	184635	X	10264	-0-	-174371	-0-	46	1	8278	3	Y	1764	1796	1			57
							1940	9									
05	14601	X	8739	-0-	-5862	-0-	99	1	6678	3	Y	1784	1799	1			42
							1962	9									
06	14130	X	9326	-0-	-4804	-0-	181	1	7278	3	Y	1697	1678	1			61
							1867	9									
07	11005	X	8780	-0-	-2225	-0-	137	1	6312	3	Y	2119	2094	1			86
							2331	9									
08	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	37	1	16546	3	Y	1753	1763	1			76
							1928	9									
*09	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	52	1	9426	3	Y	1191	1214	1			53
							1310	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

04	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	52	1	9305	3	Y	1833	1870	1			60
							2016	9									
05	10478	X	5712	-0-	-4766	-0-	53	1	3540	3	Y	1926	1940	1			46
							2119	9									
06	10140	X	8373	-0-	-1767	-0-	157	1	6347	3	Y	1699	1683	1			62
							1869	9									
07	12617	X	7947	-0-	-4670	-0-	137	1	6308	3	Y	1365	1371	1			56
							1502	9									
08	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	38	1	16348	3	Y	1713	1695	1			74
							1884	9									
09	11370	X	7518	-0-	-3852	-0-	35	1	6394	3	Y	990	1020	1			44
							1089	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	52	51	1			2
05	7998	X	816	-0-	-7182	-0-	12	1	804	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	7740	X	1338	-0-	-6402	-0-	32	1	1306	3	Y	-0-					-0-
07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	148	1	6865	3	Y	2169	2081	1			88
							2386	9									
08	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	33	1	14450	3	Y	1071	1113	1			46
							1178	9									
*09	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	35	1	6383	3	Y	990	992	1			44
							1089	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
04	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	57	1	10429	3	Y	2532	2542	1			82
							2785	9									
05	10323	X	9637	-0-	-686	-0-	104	1	7048	3	Y	2259	2287	1			54
							2485	9									
06	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	197	1	7900	3	Y	2268	2240	1			82
							2495	9									
07	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	156	1	7247	3	Y	1445	1468	1			59
							1590	9									
08	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	38	1	16361	3	Y	1801	1782	1			78
							1981	9									
09	12630	X	7462	-0-	-5168	-0-	34	1	6258	3	Y	1064	1094	1			48
							1170	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
04	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	60	1	10502	3	Y	1591	1603	0			63
							1750	9									
05	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	74	1	13161	3	Y	2292	2199	0			156
							2521	9									
06	0	W	14742	-0-	14742	14742	62	1	11992	3	Y	2444	2500	0			100
							2688	9									
07	0	W	12078	-0-	12078	26820	167	1	9908	3	Y	1821	1879	0			42
							2003	9									
08	39673	X	12853	-0-	-26820	-0-	228	1	11301	3	Y	1204	1193	0			53
							1324	9									
09	14820	X	7326	-0-	-7494	-0-	183	1	6309	3	Y	758	768	0			43
							834	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
04	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	505	581	1			16
05	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	194	1	13126	3	Y	1225	1212	1			29
							1348	9									
06	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	219	1	8823	3	Y	2726	2656	1			99
							2999	9									
07	9052	X	7109	-0-	-1943	-0-	110	1	5065	3	Y	1758	1785	1			72
							1934	9									
08	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	31	1	14055	3	Y	2084	2066	1			90
							2292	9									
*09	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	42	1	7604	3	Y	2237	2227	1			100
							2461	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
04	38910	X	38910	-0-	-0-	-0-	70	1	33559	3	Y	4801	4806	0			40
							5281	9									
05	39928	X	36645	-0-	-3283	-0-	67	1	31798	3	Y	4335	4337	0			38
							11	4	4769	9							
06	38640	X	30034	-0-	-8606	-0-	58	1	26199	3	Y	3432	3418	0	15	1	37
							2	4	3775	9							
07	33852	X	29359	-0-	-4493	-0-	54	1	25774	3	Y	3209	3212	0			34
							1	4	3530	9							
08	33852	X	28394	-0-	-5458	-0-	54	1	25491	3	Y	2588	2595	0			27
							2	4	2847	9							
09	32760	X	23489	-0-	-9271	-0-	52	1	21028	3	Y	2182	2189	0			20
							9	4	2400	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
04	40000 X	40000	-0-	-0-	-0-	71	1	33882	3	Y	5497	5500	0			45
						6047	9									
05	36040 X	36040	-0-	-0-	-0-	67	1	31184	3	Y	4344	4351	0			38
						11	4	4778	9							
06	33240 X	32170	-0-	-1070	-0-	63	1	28109	3	Y	3633	3616	0	16	1	39
						2	4	3996	9							
07	33480 X	31458	-0-	-2022	-0-	58	1	27581	3	Y	3471	3474	0			36
						1	4	3818	9							
08	33480 X	28655	-0-	-4825	-0-	53	1	25070	3	Y	3209	3211	0			34
						2	4	3530	9							
09	32400 X	24830	-0-	-7570	-0-	54	1	22123	3	Y	2403	2415	0			22
						10	4	2643	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

04	41174 X	41174	-0-	-0-	-0-	73	1	34796	3	Y	5732	5738	0			47
						6305	9									
05	38950 X	38950	-0-	-0-	-0-	70	1	32979	3	Y	5354	5355	0			46
						12	4	5889	9							
06	38283 X	38283	-0-	-0-	-0-	74	1	33057	3	Y	4682	4639	0	21	1	50
						2	4	5150	9			18	8			
07	37457 X	37457	-0-	-0-	-0-	69	1	32744	3	Y	4221	4227	0			44
						1	4	4643	9							
08	36853 X	36853	-0-	-0-	-0-	69	1	32200	3	Y	4165	4165	0			44
						2	4	4582	9							
*09	31244 X	31244	-0-	-0-	-0-	67	1	27437	3	Y	3389	3402	0			31
						12	4	3728	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

04	18120 X	13583	-0-	-4537	-0-	182	1	10097	3	Y	3004	2993	0			83
						3304	9									
05	15283 X	13139	-0-	-2144	-0-	189	1	9510	3	Y	3127	3145	0			65
						3440	9									
06	15420 X	11562	-0-	-3858	-0-	175	1	8407	3	Y	2709	2694	0			80
						2980	9									
07	15934 X	11773	-0-	-4161	-0-	173	1	8497	3	Y	2821	2821	0			80
						3103	9									
08	15934 X	12160	-0-	-3774	-0-	167	1	8189	3	Y	3458	3460	0			78
						3804	9									
09	13590 X	11360	-0-	-2230	-0-	181	1	7520	3	Y	3326	3275	0			129
						3659	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

04	19380 X	10936	-0-	-8444	-0-	145	1	8055	3	Y	2487	2479	0			68
						2736	9									
05	15841 X	10275	-0-	-5566	-0-	149	1	7487	3	Y	2399	2417	0			50
						2639	9									
06	14100 X	9179	-0-	-4921	-0-	138	1	6647	3	Y	2176	2162	0			64
						2394	9									
07	12865 X	9510	-0-	-3355	-0-	141	1	6915	3	Y	2231	2232	0			63
						2454	9									
08	12803 X	9418	-0-	-3385	-0-	129	1	6279	3	Y	2736	2737	0			62
						3010	9									
09	10950 X	8907	-0-	-2043	-0-	141	1	5872	3	Y	2631	2591	0			102
						2894	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
04	30930	X	12351	-0-	-18579	-0-	163	1	9082	3	Y	2824	2814	0			78
							3106	9									
05	15035	X	11764	-0-	-3271	-0-	170	1	8469	3	Y	2841	2860	0			59
							3125	9									
06	14550	X	10248	-0-	-4302	-0-	152	1	7376	3	Y	2473	2459	0			73
							2720	9									
07	14508	X	10278	-0-	-4230	-0-	150	1	7353	3	Y	2523	2525	0			71
							2775	9									
08	14508	X	9469	-0-	-5039	-0-	146	1	7128	3	Y	1995	2021	0			45
							2195	9									
09	12360	X	8673	-0-	-3687	-0-	158	1	6619	3	Y	1724	1702	0			67
							1896	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50866	X	50866	-0-	-0-	-0-	89	1	42551	3	Y	7478	7458	0			62
							8226	9									
05	46614	X	46614	-0-	-0-	-0-	82	1	38977	3	Y	6855	6858	0			59
							14	4	7541	9							
06	38199	X	38199	-0-	-0-	-0-	72	1	32193	3	Y	5393	5370	0	24	1	58
							2	4	5932	9							
07	36398	X	36398	-0-	-0-	-0-	64	1	30500	3	Y	5303	5306	0			55
							1	4	5833	9							
08	34069	X	32515	-0-	-1554	-0-	57	1	27139	3	Y	4834	4838	0			51
							2	4	5317	9							
09	32970	X	28254	-0-	-4716	-0-	57	1	23806	3	Y	3982	3997	0			36
							11	4	4380	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41013	X	41013	-0-	-0-	-0-	71	1	34034	3	Y	6280	6297	0			52
							6908	9									
05	39713	X	39713	-0-	-0-	-0-	70	1	32800	3	Y	6210	6191	0	17	8	54
							12	4	6831	9							
06	0	W	31319	-0-	31319	31319	58	1	25717	3	Y	5039	5017	0	22	1	54
							1	4	5543	9							
07	0	W	30822	-0-	30822	62141	53	1	25236	3	Y	5029	5030	0			53
							1	4	5532	9							
08	89216	X	27075	-0-	-62141	-0-	48	1	22539	3	Y	4079	4071	0	18	8	43
							1	4	4487	9							
09	32970	X	24519	-0-	-8451	-0-	50	1	20284	3	Y	3796	3804	0			35
							9	4	4176	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3534	3505	1			105
05	21173	X	18023	-0-	-3150	-0-	178	1	14482	3	Y	3017	3007	1			115
							44	4	3319	9							
06	20490	X	15396	-0-	-5094	-0-	165	1	11876	3	Y	3048	2990	1			173
							2	4	3353	9							
07	21173	X	18557	-0-	-2616	-0-	199	1	14632	3	Y	3373	3436	1	6	8	104
							16	4	3710	9							
08	19220	X	924	-0-	-18296	-0-	18	1	745	3	Y	146	243	1	1	8	6
							161	9									
09	17430	X	12945	-0-	-4485	-0-	461	1	8752	3	Y	3386	3297	1			95
							7	4	3725	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
04	48240	X	37899	-0-	-10341	-0-	66	1	31775	3	Y	5507	5528	0			46
							6058	9									
05	49848	X	30017	-0-	-19831	-0-	53	1	25221	3	Y	4304	4313	0			37
							9	4	4734	9							
06	48240	X	19254	-0-	-28986	-0-	36	1	16160	3	Y	2779	2774	0	12	1	30
							1	4	3057	9							
07	0	W	19626	-0-	19626	19626	35	1	16647	3	Y	2676	2678	0			28
							2944	9									
08	41721	X	22095	-0-	-19626	-0-	40	1	18871	3	Y	2894	2892	0			30
							1	4	3183	9							
09	37890	X	19009	-0-	-18881	-0-	40	1	16465	3	Y	2270	2279	0			21
							7	4	2497	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
04	45060	X	43912	-0-	-1148	-0-	75	1	36406	3	Y	6755	6760	0			56
							7431	9									
05	46562	X	37134	-0-	-9428	-0-	67	1	31460	3	Y	5087	5099	0			44
							11	4	5596	9							
06	0	W	28834	-0-	28834	28834	55	1	24585	3	Y	3812	3798	0	17	1	41
							1	4	4193	9							
07	0	W	27150	-0-	27150	55984	49	1	23073	3	Y	3662	3665	0			38
							4028	9									
08	80511	X	24527	-0-	-55984	-0-	45	1	20821	3	Y	3327	3330	0			35
							1	4	3660	9							
09	43920	X	21051	-0-	-22869	-0-	43	1	18029	3	Y	2701	2711	0			25
							8	4	2971	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
04	29549	X	29549	-0-	-0-	-0-	65	1	28684	3	Y	727	703	1			212
							800	9									
05	39866	X	28342	-0-	-11524	-0-	41	1	27533	3	Y	697	790	1			119
							1	4	767	9							
06	37770	X	26224	-0-	-11546	-0-	38	1	25487	3	Y	635	674	1			80
							699	9									
07	38502	X	24947	-0-	-13555	-0-	49	1	24280	3	Y	562	542	1			100
							618	9									
08	32643	X	24476	-0-	-8167	-0-	153	1	23710	3	Y	557	592	1			65
							613	9									
09	29550	X	21161	-0-	-8389	-0-	172	1	20487	3	Y	456	482	1	2	8	37
							502	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
04	38580	X	28805	-0-	-9775	-0-	64	1	27957	3	Y	713	690	1			208
							784	9									
05	39866	X	25412	-0-	-14454	-0-	37	1	24637	3	Y	671	764	1			115
							738	9									
06	35820	X	22806	-0-	-13014	-0-	33	1	22095	3	Y	616	653	1			78
							678	9									
07	37014	X	21877	-0-	-15137	-0-	43	1	21265	3	Y	517	503	1			92
							569	9									
08	32953	X	20760	-0-	-12193	-0-	129	1	20082	3	Y	499	533	1			58
							549	9									
09	28800	X	18582	-0-	-10218	-0-	151	1	17947	3	Y	440	458	1	4	8	36
							484	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
04	38580	X	27068	-0-	-11512	-0-	59	1	26243	3	Y	696	677	1			203
							766	9									
05	39866	X	26603	-0-	-13263	-0-	39	1	25807	3	Y	688	773	1			118
							757	9									
06	36030	X	22651	-0-	-13379	-0-	32	1	21901	3	Y	653	688	1			83
							718	9									
07	34193	X	22849	-0-	-11344	-0-	45	1	22212	3	Y	538	525	1			96
							592	9									
08	32488	X	20715	-0-	-11773	-0-	129	1	19981	3	Y	550	582	1			64
							605	9									
09	27060	X	18876	-0-	-8184	-0-	153	1	18189	3	Y	485	506	1	4	8	39
							534	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38580	X	30602	-0-	-7978	-0-	68	1	29829	3	Y	641	619	1			187
							705	9									
05	39866	X	27406	-0-	-12460	-0-	40	1	26705	3	Y	600	684	1			103
							1	4	660	9							
06	36660	X	27329	-0-	-9331	-0-	39	1	26651	3	Y	581	610	1			74
							639	9									
07	36828	X	26921	-0-	-9907	-0-	53	1	26307	3	Y	510	493	1			91
							561	9									
08	34689	X	23446	-0-	-11243	-0-	146	1	22692	3	Y	553	580	1			64
							608	9									
09	30600	X	23251	-0-	-7349	-0-	189	1	22590	3	Y	429	454	1	4	8	35
							472	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43124	X	43124	-0-	-0-	-0-	96	1	42026	3	Y	911	882	1			266
							1002	9									
05	42717	X	42717	-0-	-0-	-0-	63	1	41664	3	Y	899	1011	1			154
							1	4	989	9							
06	37877	X	37877	-0-	-0-	-0-	55	1	36925	3	Y	815	866	1			103
							897	9									
07	37162	X	37162	-0-	-0-	-0-	73	1	36297	3	Y	720	694	1	1	8	128
							792	9									
08	37349	X	37349	-0-	-0-	-0-	233	1	36230	3	Y	805	837	1	3	8	93
							886	9									
*09	33294	X	33294	-0-	-0-	-0-	272	1	32340	3	Y	620	659	1	4	8	50
							682	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41760	X	37704	-0-	-4056	-0-	65	1	31002	3	Y	6034	6045	0			50
							6637	9									
05	43152	X	32473	-0-	-10679	-0-	58	1	27499	3	Y	4461	4472	0			39
							9	4	4907	9							
06	41760	X	24681	-0-	-17079	-0-	46	1	20736	3	Y	3544	3529	0	16	1	38
							1	4	3898	9							
07	22853	X	22853	-0-	-0-	-0-	41	1	19376	3	Y	3124	3129	0			33
							3436	9									
08	43152	X	21525	-0-	-21627	-0-	38	1	18444	3	Y	2765	2769	0			29
							1	4	3042	9							
09	37710	X	19088	-0-	-18622	-0-	40	1	16369	3	Y	2429	2436	0			22
							7	4	2672	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
04	47850	X	47448	-0-	-402	-0-	82	1	39349	3	Y	7288	7300	0			60
							8017	9									
05	49445	X	40317	-0-	-9128	-0-	71	1	33447	3	Y	6170	6177	0			53
							12	4	6787	9							
06	47850	X	31051	-0-	-16799	-0-	60	1	26501	3	Y	4080	4071	0	18	1	44
							2	4	4488	9							
07	28775	X	28775	-0-	-0-	-0-	52	1	24579	3	Y	3766	3771	0			39
							1	4	4143	9							
08	49445	X	24388	-0-	-25057	-0-	45	1	21026	3	Y	3014	3021	0			32
							2	4	3315	9							
09	47460	X	20847	-0-	-26613	-0-	44	1	18004	3	Y	2537	2546	0			23
							8	4	2791	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33690	X	33690	-0-	-0-	-0-	61	1	29245	3	Y	3985	4010	0			33
							4384	9									
05	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	53	1	25116	3	Y	3109	3115	0			27
							9	4	3420	9							
06	22775	X	22775	-0-	-0-	-0-	45	1	20155	3	Y	2340	2332	0	10	1	25
							1	4	2574	9							
07	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	39	1	18300	3	Y	2180	2182	0			23
							1	4	2398	9							
08	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	36	1	17251	3	Y	2142	2143	0			22
							1	4	2356	9							
*09	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	37	1	15283	3	Y	1872	1877	0			17
							7	4	2059	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67123	X	13970	-0-	-53153	-0-	26	1	12048	3	Y	1724	1735	0			22
							1896	9									
05	20491	X	12172	-0-	-8319	-0-	36	1	10456	3	Y	1526	1516	0	6	1	26
							1	4	1679	9							
06	19830	X	12666	-0-	-7164	-0-	43	1	11016	3	Y	1461	1437	0			50
							1607	9									
07	20491	X	10865	-0-	-9626	-0-	38	1	9287	3	Y	1400	1390	0	31	8	29
							1540	9									
08	20491	X	10040	-0-	-10451	-0-	41	1	8573	3	Y	1296	1284	0	3	8	38
							1426	9									
09	19830	X	10515	-0-	-9315	-0-	40	1	8959	3	Y	1378	1348	0	23	8	45
							1516	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34890	X	17528	-0-	-17362	-0-	33	1	15520	3	Y	1795	1808	0			23
							1975	9									
05	36053	X	16390	-0-	-19663	-0-	50	1	14350	3	Y	1807	1792	0	8	1	30
							2	4	1988	9							
06	34890	X	14094	-0-	-20796	-0-	49	1	12454	3	Y	1446	1426	0			50
							1591	9									
07	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	53	1	12717	3	Y	1523	1540	0			33
							1	4	1675	9							
08	24738	X	14469	-0-	-10269	-0-	61	1	12662	3	Y	1586	1572	0			47
							1	4	1745	9							
09	17520	X	13076	-0-	-4444	-0-	52	1	11393	3	Y	1483	1481	0			49
							1631	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
04	33810	X	23467	-0-	-10343	-0-	43	1	20456	3	Y	2698	2718	0			35
							2968	9									
05	34937	X	23581	-0-	-11356	-0-	73	1	20551	3	Y	2685	2664	0	11	1	45
							3	4	2954	9							
06	33810	X	20996	-0-	-12814	-0-	72	1	18094	3	Y	2573	2530	0			88
							2830	9									
07	34937	X	17388	-0-	-17549	-0-	61	1	14974	3	Y	2138	2180	0			46
							1	4	2352	9							
08	34937	X	10268	-0-	-24669	-0-	41	1	8565	3	Y	1510	1510	0	1	8	45
							1	4	1661	9							
09	33810	X	12093	-0-	-21717	-0-	48	1	10629	3	Y	1287	1289	0			43
							1416	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
04	29580	X	23419	-0-	-6161	-0-	43	1	20375	3	Y	2728	2746	0			35
							3001	9									
05	30566	X	21933	-0-	-8633	-0-	66	1	18806	3	Y	2780	2756	0	12	1	47
							3	4	3058	9							
06	29580	X	19129	-0-	-10451	-0-	65	1	16377	3	Y	2443	2406	0			84
							2687	9									
07	30566	X	16827	-0-	-13739	-0-	59	1	14455	3	Y	2102	2141	0			45
							1	4	2312	9							
08	30256	X	16519	-0-	-13737	-0-	66	1	13998	3	Y	2231	2210	0			66
							1	4	2454	9							
09	23430	X	17719	-0-	-5711	-0-	68	1	15074	3	Y	2342	2330	0			78
							1	4	2576	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
04	29580	X	18711	-0-	-10869	-0-	35	1	16555	3	Y	1928	1942	0			25
							2121	9									
05	30566	X	16876	-0-	-13690	-0-	53	1	14826	3	Y	1814	1800	0	8	1	31
							2	4	1995	9							
06	29580	X	16405	-0-	-13175	-0-	58	1	14522	3	Y	1659	1633	0			57
							1825	9									
07	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	49	1	11990	3	Y	1499	1524	0			32
							1	4	1649	9							
08	28427	X	12134	-0-	-16293	-0-	50	1	10533	3	Y	1409	1399	0			42
							1	4	1550	9							
09	18720	X	11280	-0-	-7440	-0-	44	1	9739	3	Y	1361	1358	0			45
							1497	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
04	35103	X	35103	-0-	-0-	-0-	62	1	29871	3	Y	4700	4703	0			39
							5170	9									
05	31102	X	31102	-0-	-0-	-0-	57	1	27123	3	Y	3556	3564	0			31
							10	4	3912	9							
06	26797	X	26797	-0-	-0-	-0-	53	1	23316	3	Y	3115	3098	0	14	1	34
							1	4	3427	9							
07	26474	X	24164	-0-	-2310	-0-	44	1	21011	3	Y	2825	2829	0			30
							1	4	3108	9							
08	26474	X	22806	-0-	-3668	-0-	42	1	19789	3	Y	2704	2706	0			28
							1	4	2974	9							
09	25620	X	21206	-0-	-4414	-0-	45	1	18463	3	Y	2445	2451	0			22
							8	4	2690	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
04	37421	X	37421	-0-	-0-	-0-	68	1	32238	3	Y	4650	4656	0			38
							5115	9									
05	35379	X	35379	-0-	-0-	-0-	65	1	30825	3	Y	4071	4074	0			35
							11	4	4478	9							
06	31169	X	31169	-0-	-0-	-0-	61	1	27328	3	Y	3435	3418	0	15	1	37
							1	4	3779	9							
07	31868	X	25578	-0-	-6290	-0-	46	1	21941	3	Y	3264	3267	0			34
							1	4	3590	9							
08	31868	X	24353	-0-	-7515	-0-	45	1	21291	3	Y	2742	2747	0			29
							1	4	3016	9							
09	30840	X	23172	-0-	-7668	-0-	50	1	20296	3	Y	2561	2567	0			23
							9	4	2817	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
04	41642	X	41642	-0-	-0-	-0-	75	1	36258	3	Y	4826	4832	0			40
							5309	9									
05	37363	X	37363	-0-	-0-	-0-	69	1	32457	3	Y	4387	4389	0			38
							11	4	4826	9							
06	0	W	29726	-0-	29726	29726	58	1	26042	3	Y	3295	3283	0	15	1	35
							1	4	3625	9							
07	0	W	27396	-0-	27396	57122	51	1	23890	3	Y	3140	3142	0			33
							1	4	3454	9							
08	83706	X	26584	-0-	-57122	-0-	50	1	23204	3	Y	3026	3027	0			32
							1	4	3329	9							
*09	21188	X	21188	-0-	-0-	-0-	45	1	18488	3	Y	2406	2416	0			22
							8	4	2647	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
04	45563	X	45563	-0-	-0-	-0-	82	1	39183	3	Y	5725	5731	0			47
							6298	9									
05	40894	X	40894	-0-	-0-	-0-	74	1	35004	3	Y	5276	5277	0			46
							12	4	5804	9							
06	0	W	35000	-0-	35000	35000	68	1	30158	3	Y	4338	4318	0	19	1	47
							2	4	4772	9							
07	0	W	32117	-0-	32117	67117	59	1	27815	3	Y	3856	3863	0			40
							1	4	4242	9							
08	96882	X	29765	-0-	-67117	-0-	55	1	25786	3	Y	3565	3568	0			37
							2	4	3922	9							
09	28020	X	24516	-0-	-3504	-0-	52	1	21340	3	Y	2832	2843	0			26
							9	4	3115	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
04	44536	X	44536	-0-	-0-	-0-	79	1	37860	3	Y	5997	6000	0			50
							6597	9									
05	40644	X	40644	-0-	-0-	-0-	73	1	34597	3	Y	5420	5420	0	3	8	47
							12	4	5962	9							
06	0	W	32254	-0-	32254	32254	61	1	27347	3	Y	4404	4384	0	20	1	47
							2	4	4844	9							
07	0	W	30952	-0-	30952	63206	55	1	26219	3	Y	4253	4256	0			44
							4678	9									
08	93768	X	30562	-0-	-63206	-0-	55	1	25950	3	Y	4141	4142	0			43
							2	4	4555	9							
09	33840	X	25062	-0-	-8778	-0-	52	1	21493	3	Y	3189	3203	0			29
							9	4	3508	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
04	33697	X	33697	-0-	-0-	-0-	107	1	27002	3	Y	5989	5891	0	57	1	95
							6588	9					36	8			
05	32351	X	32351	-0-	-0-	-0-	100	1	25726	3	Y	5928	5853	0	28	1	142
							4	4	6521	9							
06	29579	X	29579	-0-	-0-	-0-	103	1	23860	3	Y	5103	5122	0	61	8	62
							3	4	5613	9							
07	29749	X	29749	-0-	-0-	-0-	120	1	23879	3	Y	5214	5162	0	49	8	65
							15	4	5735	9							
08	29038	X	29038	-0-	-0-	-0-	109	1	23402	3	Y	5017	5002	0			80
							8	4	5519	9							
*09	25498	X	25498	-0-	-0-	-0-	121	1	20554	3	Y	4373	4356	0	28	8	69
							13	4	4810	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
04	28396	X	28396	-0-	-0-	-0-	90	1	22803	3	Y	5003	4956	0	48	1	80
							5503	9									
05	29189	X	29189	-0-	-0-	-0-	92	1	23616	3	Y	4979	4875	0	23	1	118
							4	4	5477	9			43	8			
06	0	W	25996	-0-	25996	25996	92	1	21444	3	Y	4052	4120	0			50
							3	4	4457	9							
07	0	W	25666	-0-	25666	51662	106	1	21100	3	Y	4043	4042	0			51
							13	4	4447	9							
08	76418	X	24756	-0-	-51662	-0-	96	1	20595	3	Y	3689	3681	0			59
							7	4	4058	9							
09	28410	X	21838	-0-	-6572	-0-	105	1	17846	3	Y	3524	3527	0			56
							11	4	3876	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
04	30035	X	30035	-0-	-0-	-0-	97	1	24548	3	Y	4900	4849	0	47	1	78
							5390	9									
05	28479	X	28479	-0-	-0-	-0-	90	1	23143	3	Y	4765	4706	0	23	1	114
							4	4	5242	9							
06	24646	X	24646	-0-	-0-	-0-	88	1	20363	3	Y	3811	3875	0	3	8	47
							3	4	4192	9							
07	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	98	1	19476	3	Y	3823	3821	0	1	8	48
							12	4	4205	9							
08	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	89	1	19224	3	Y	3498	3487	0	4	8	55
							6	4	3848	9							
*09	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	102	1	17296	3	Y	3246	3247	0	3	8	51
							11	4	3571	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
04	36030	X	31400	-0-	-4630	-0-	100	1	25463	3	Y	5306	5253	0	51	1	85
							5837	9									
05	37231	X	30107	-0-	-7124	-0-	95	1	24453	3	Y	5050	4990	0	24	1	121
							4	4	5555	9							
06	26506	X	26506	-0-	-0-	-0-	94	1	21810	3	Y	4181	4250	0			52
							3	4	4599	9							
07	37231	X	25903	-0-	-11328	-0-	107	1	21203	3	Y	4164	4163	0			53
							13	4	4580	9							
08	34596	X	24700	-0-	-9896	-0-	95	1	20509	3	Y	3717	3711	0			59
							7	4	4089	9							
09	31410	X	22512	-0-	-8898	-0-	109	1	18421	3	Y	3609	3611	0			57
							12	4	3970	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
04	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	77	1	19501	3	Y	4225	4197	0	40	1	68
							4648	9									
05	28362	X	28362	-0-	-0-	-0-	90	1	22923	3	Y	4859	4788	0	23	1	116
							4	4	5345	9							
06	28414	X	28414	-0-	-0-	-0-	100	1	23289	3	Y	4565	4607	0	18	8	56
							3	4	5022	9							
07	28345	X	28345	-0-	-0-	-0-	117	1	23228	3	Y	4532	4531	0			57
							15	4	4985	9							
08	27215	X	27215	-0-	-0-	-0-	104	1	22451	3	Y	4230	4220	0			67
							7	4	4653	9							
*09	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	117	1	19822	3	Y	3826	3833	0			60
							13	4	4209	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
04	31474	X	31474	-0-	-0-	-0-	101	1	25562	3	Y	5283	5226	0	51	1	84
							5811	9									
05	30964	X	30964	-0-	-0-	-0-	98	1	25025	3	Y	5306	5238	0	25	1	127
							4	4	5837	9							
06	27468	X	26975	-0-	-493	-0-	96	1	22180	3	Y	4269	4343	0			53
							3	4	4696	9							
07	30411	X	25691	-0-	-4720	-0-	106	1	21039	3	Y	4121	4122	0			52
							13	4	4533	9							
08	30411	X	24794	-0-	-5617	-0-	95	1	20457	3	Y	3850	3841	0			61
							7	4	4235	9							
09	29430	X	22101	-0-	-7329	-0-	107	1	18145	3	Y	3489	3495	0			55
							11	4	3838	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
04	35746	X	35746	-0-	-0-	-0-	112	1	28349	3	Y	6623	6559	0	63	1	106
							7285	9									
05	35892	X	35892	-0-	-0-	-0-	110	1	28158	3	Y	6926	6833	0	33	1	166
							5	4	7619	9							
06	32878	X	32878	-0-	-0-	-0-	113	1	26196	3	Y	5969	6061	0			74
							3	4	6566	9							
07	33147	X	33147	-0-	-0-	-0-	133	1	26478	3	Y	5926	5925	0			75
							17	4	6519	9							
08	32840	X	32840	-0-	-0-	-0-	123	1	26526	3	Y	5620	5606	0			89
							9	4	6182	9							
*09	29529	X	29529	-0-	-0-	-0-	140	1	23644	3	Y	5209	5216	0			82
							15	4	5730	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
04	136706	X	15127	-0-	-121579	-0-	188	1	11174	3	Y	3423	3427	0			91
							3765	9									
05	21169	X	21169	-0-	-0-	-0-	211	1	17227	3	Y	3370	3375	0			86
							24	4	3707	9							
06	25937	X	25937	-0-	-0-	-0-	240	1	21395	3	Y	3899	3912	0	1	8	72
							13	4	4289	9							
07	12524	X	11763	-0-	-761	-0-	80	1	6338	3	Y	4858	4109	0	680	1	125
							1	4	5344	9			16	8			
08	12524	X	5199	-0-	-7325	-0-	33	1	3352	3	Y	1646	1571	0	117	1	25
							3	4	1811	9			58	8			
*09	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	81	1	11287	3	Y	3887	3835	0	50	8	27
							7	4	4276	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
04	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	248	1	14741	3	Y	3575	3572	0			95
							3933	9									
05	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	144	1	11760	3	Y	4295	4281	0			109
							16	4	4725	9							
06	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	125	1	11211	3	Y	2727	2785	0			51
							7	4	3000	9							
07	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	210	1	16519	3	Y	3545	3006	0	498	1	92
							4	4	3900	9							
08	22402	X	22402	-0-	-0-	-0-	183	1	18565	3	Y	3306	3057	0	240	1	50
							17	4	3637	9			51	8			
*09	20208	X	20208	-0-	-0-	-0-	119	1	16601	3	Y	3162	3189	0			23
							10	4	3478	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
04	161706	X	11474	-0-	-150232	-0-	141	1	8378	3	Y	2686	2717	0			71
							2955	9									
05	34426	X	34426	-0-	-0-	-0-	358	1	29106	3	Y	4474	4431	0			114
							41	4	4921	9							
06	27225	X	27225	-0-	-0-	-0-	242	1	21561	3	Y	4916	4939	0			91
							14	4	5408	9							
07	24692	X	24692	-0-	-0-	-0-	228	1	17909	3	Y	5955	5056	0	836	1	154
							4	4	6551	9							
08	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	117	1	11946	3	Y	4733	4465	0	349	1	73
							11	4	5206	9							
*09	25594	X	25594	-0-	-0-	-0-	137	1	19059	3	Y	5805	5837	0			41
							12	4	6386	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
04	200652	X	22060	-0-	-178592	-0-	257	1	15336	3	Y	5879	5879	0			156
							6467	9									
05	21134	X	21134	-0-	-0-	-0-	174	1	14158	3	Y	6165	6165	0			156
							20	4	6782	9							
06	19050	X	13395	-0-	-5655	-0-	105	1	9313	3	Y	3610	3699	0			67
							6	4	3971	9							
07	19685	X	19652	-0-	-33	-0-	174	1	13699	3	Y	5251	4445	0	737	1	136
							3	4	5776	9							
08	20162	X	20162	-0-	-0-	-0-	145	1	14702	3	Y	4820	4525	0	356	1	75
							13	4	5302	9							
09	19050	X	18471	-0-	-579	-0-	96	1	13330	3	Y	4579	4621	0			33
							8	4	5037	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
04	189446	X	20123	-0-	-169323	-0-	230	1	13710	3	Y	5621	5611	0			149
							6183	9									
05	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	175	1	14225	3	Y	5989	5986	0			152
							20	4	6588	9							
06	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	155	1	13806	3	Y	3776	3858	0			70
							9	4	4154	9							
07	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	209	1	16394	3	Y	4995	4235	0	701	1	129
							4	4	5495	9							
08	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	136	1	13881	3	Y	5147	4816	0	380	1	80
							13	4	5662	9							
09	17790	X	16936	-0-	-854	-0-	88	1	12254	3	Y	4170	4220	0			30
							7	4	4587	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 271647 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 9779 - 14559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/12/2013

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

04	220121	X	23888	-0-	-196233	-0-	304	1	18065	3	Y	5017	5022	0				133
							5519	9										
05	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	229	1	18590	3	Y	5651	5641	0				143
							26	4	6216	9								
06	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	189	1	16804	3	Y	3838	3910	0				71
							10	4	4222	9								
07	21731	X	14364	-0-	-7367	-0-	112	1	8785	3	Y	4968	4213	0	698	1		128
							2	4	5465	9								
08	21731	X	10613	-0-	-11118	-0-	47	1	4808	3	Y	5231	4892	0	386	1		81
							4	4	5754	9								
09	21030	X	9127	-0-	-11903	-0-	25	1	3520	3	Y	5073	5114	0	4	8		36
							2	4	5580	9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

04	18030	X	12996	-0-	-5034	-0-	162	1	9633	3	Y	2910	2934	0				77
							3201	9										
05	19446	X	19446	-0-	-0-	-0-	175	1	14247	3	Y	4549	4511	0				115
							20	4	5004	9								
06	18030	X	8279	-0-	-9751	-0-	35	1	3108	3	Y	4667	4695	0				87
							2	4	5134	9								
07	18631	X	5995	-0-	-12636	-0-	26	1	1997	3	Y	3611	3098	0	507	1		93
							3972	9										
08	18631	X	7578	-0-	-11053	-0-	12	1	1142	3	Y	5839	5410	0	431	1		90
							1	4	6423	9			1	8				
09	18030	X	9575	-0-	-8455	-0-	28	1	3848	3	Y	5179	5232	0				37
							2	4	5697	9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

04	49650	X	15707	-0-	-33943	-0-	208	1	12360	3	Y	2854	2886	0				76
							3139	9										
05	28117	X	23161	-0-	-4956	-0-	225	1	18290	3	Y	4201	4170	0				107
							25	4	4621	9								
06	34619	X	34619	-0-	-0-	-0-	320	1	28518	3	Y	5239	5249	0				97
							18	4	5763	9								
07	28117	X	21688	-0-	-6429	-0-	189	1	14879	3	Y	6015	5112	0	844	1		156
							3	4	6617	9								
08	26054	X	26054	-0-	-0-	-0-	202	1	20535	3	Y	4816	4542	0	356	1		74
							19	4	5298	9								
09	34620	X	24374	-0-	-10246	-0-	144	1	19927	3	Y	3901	3947	0				28
							12	4	4291	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	184949	X	10874	-0-	-174075	-0-	143	1	8508	3	Y	2021	2060	0			53
							2223	9									
05	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	175	1	14193	3	Y	1645	1656	0			42
							20	4	1810	9							
06	33892	X	33892	-0-	-0-	-0-	318	1	28354	3	Y	4729	4683	0			88
							18	4	5202	9							
07	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	228	1	17941	3	Y	2010	1764	0	282	1	52
							4	4	2211	9							
08	24855	X	24855	-0-	-0-	-0-	200	1	20291	3	Y	3951	3650	0	292	1	61
							18	4	4346	9							
*09	23472	X	23472	-0-	-0-	-0-	135	1	18804	3	Y	4110	4142	0			29
							12	4	4521	9							

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
04	146423	X	9281	-0-	-137142	-0-	114	1	6778	3	Y	2172	2202	0			57
							2389	9									
05	12214	X	5744	-0-	-6470	-0-	51	1	4206	3	Y	1346	1369	0			34
							6	4	1481	9							
06	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	174	1	15519	3	Y	3736	3701	0			69
							9	4	4110	9							
07	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	93	1	7262	3	Y	5633	4765	0	791	1	146
							2	4	6196	9							
08	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	67	1	6781	3	Y	6608	6164	0	488	1	102
							6	4	7269	9							
*09	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	78	1	10832	3	Y	3918	3992	0			28
							7	4	4310	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
04	154545	X	9001	-0-	-145544	-0-	112	1	6715	3	Y	1976	1999	0			52
							2174	9									
05	9827	X	4723	-0-	-5104	-0-	41	1	3295	3	Y	1257	1277	0			32
							4	4	1383	9							
06	9510	X	3948	-0-	-5562	-0-	35	1	3102	3	Y	735	753	0			14
							2	4	809	9							
07	9827	X	7608	-0-	-2219	-0-	72	1	5663	3	Y	1702	1433	0	239	1	44
							1	4	1872	9							
08	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	88	1	8850	3	Y	3544	3271	0	262	1	55
							8	4	3898	9							
*09	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	46	1	6419	3	Y	3434	3464	0			25
							4	4	3777	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
04	48900	X	32993	-0-	-15907	-0-	122	1	30707	3	Y	1967	1985	1			53
							2164	9									
05	53754	X	30515	-0-	-23239	-0-	92	1	28403	3	Y	1827	1840	1			40
							10	4	2010	9							
06	0	W	26432	-0-	26432	26432	78	1	24749	3	Y	1437	1438	1			39
							24	4	1581	9							
07	0	W	24978	-0-	24978	51410	81	1	23321	3	Y	1376	1358	1	4	8	53
							62	4	1514	9							
08	75340	X	23930	-0-	-51410	-0-	80	1	22555	3	Y	1175	1181	1	1	8	46
							2	4	1293	9							
09	33000	X	20510	-0-	-12490	-0-	68	1	19275	3	Y	1059	1070	1			35
							2	4	1165	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	52020	X	38646	-0-	-13374	-0-	142	1	35679	3	Y	2568	2592	1			69
							2825	9									
05	53754	X	12674	-0-	-41080	-0-	11858	3	816	9	Y	742	535	1			276
06	0	W	32192	-0-	32192	32192	95	1	29961	3	Y	1915	2133	1			58
							29	4	2107	9							
07	0	W	31240	-0-	31240	63432	99	1	28742	3	Y	2112	2089	1			81
							76	4	2323	9							
08	94106	X	30674	-0-	-63432	-0-	100	1	28414	3	Y	1961	1965	1			77
							3	4	2157	9							
09	38640	X	28918	-0-	-9722	-0-	95	1	26869	3	Y	1774	1793	1			58
							3	4	1951	9							

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
04	47910	X	32263	-0-	-15647	-0-	119	1	29937	3	Y	2006	2025	1			54
							2207	9									
05	53754	X	30194	-0-	-23560	-0-	91	1	28025	3	Y	1880	1893	1			41
							10	4	2068	9							
06	52020	X	27683	-0-	-24337	-0-	82	1	25911	3	Y	1513	1513	1			41
							26	4	1664	9							
07	45105	X	30307	-0-	-14798	-0-	98	1	28324	3	Y	1645	1623	1			63
							75	4	1810	9							
08	37975	X	26342	-0-	-11633	-0-	87	1	24539	3	Y	1558	1560	1			61
							2	4	1714	9							
09	32250	X	25232	-0-	-7018	-0-	84	1	23710	3	Y	1305	1323	1			43
							2	4	1436	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
04	46980	X	43365	-0-	-3615	-0-	157	1	39244	3	Y	3604	3627	1			97
							3964	9									
05	48546	X	43654	-0-	-4892	-0-	128	1	39378	3	Y	3758	3772	1			83
							14	4	4134	9							
06	46980	X	34823	-0-	-12157	-0-	98	1	31135	3	Y	3235	3230	1			88
							31	4	3559	9							
07	48546	X	34635	-0-	-13911	-0-	107	1	31011	3	Y	3123	3091	1			120
							82	4	3435	9							
08	46407	X	36920	-0-	-9487	-0-	118	1	33327	3	Y	3156	3153	1			123
							3	4	3472	9							
09	43380	X	38119	-0-	-5261	-0-	122	1	34618	3	Y	3069	3091	1			101
							3	4	3376	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
04	58230	X	34600	-0-	-23630	-0-	123	1	30910	3	Y	3243	3257	1			87
							3567	9									
05	61039	X	34221	-0-	-26818	-0-	99	1	30379	3	Y	3393	3405	1			75
							11	4	3732	9							
06	0	W	30195	-0-	30195	30195	85	1	26904	3	Y	2891	2888	1			78
							26	4	3180	9							
07	0	W	31805	-0-	31805	62000	98	1	28266	3	Y	3060	3020	1			118
							75	4	3366	9							
08	92102	X	30102	-0-	-62000	-0-	95	1	26910	3	Y	2814	2822	1			110
							2	4	3095	9							
09	34590	X	28389	-0-	-6201	-0-	90	1	25432	3	Y	2604	2629	1			85
							3	4	2864	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	54600 X	26157	-0-	-28443	-0-	97	1	24265	3	Y	1632	1649	1			44
						1795	9									
05	50003 X	24472	-0-	-25531	-0-	74	1	22616	3	Y	1613	1621	1			36
						8	4	1774	9							
06	38460 X	21483	-0-	-16977	-0-	62	1	19866	3	Y	1396	1394	1			38
						19	4	1536	9							
07	35061 X	14483	-0-	-20578	-0-	44	1	12830	3	Y	1432	1415	1			55
						34	4	1575	9							
08	30845 X	15150	-0-	-15695	-0-	48	1	13565	3	Y	1396	1396	1			55
						1	4	1536	9							
09	26160 X	13437	-0-	-12723	-0-	43	1	12044	3	Y	1226	1241	1			40
						1	4	1349	9							

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
04	54060 X	21810	-0-	-32250	-0-	81	1	20392	3	Y	1215	1225	1			33
						1337	9									
05	53010 X	20325	-0-	-32685	-0-	62	1	18961	3	Y	1177	1184	1			26
						7	4	1295	9							
06	33990 X	17478	-0-	-16512	-0-	52	1	16376	3	Y	940	941	1			25
						16	4	1034	9							
07	27094 X	16623	-0-	-10471	-0-	54	1	15550	3	Y	888	879	1			34
						42	4	977	9							
08	25451 X	16501	-0-	-8950	-0-	55	1	15480	3	Y	877	877	1			34
						1	4	965	9							
09	21810 X	14232	-0-	-7578	-0-	47	1	13315	3	Y	790	798	1			26
						1	4	869	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59100 X	31684	-0-	-27416	-0-	116	1	28971	3	Y	2361	2376	1			64
						2597	9									
05	59985 X	30779	-0-	-29206	-0-	91	1	28121	3	Y	2324	2337	1			51
						11	4	2556	9							
06	49590 X	29363	-0-	-20227	-0-	85	1	27052	3	Y	1999	1996	1			54
						27	4	2199	9							
07	40052 X	27538	-0-	-12514	-0-	87	1	25177	3	Y	2006	1983	1			77
						67	4	2207	9							
08	34999 X	28584	-0-	-6415	-0-	93	1	26340	3	Y	1953	1954	1			76
						3	4	2148	9							
09	31680 X	25857	-0-	-5823	-0-	84	1	23789	3	Y	1801	1818	1			59
						3	4	1981	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36625 X	36625	-0-	-0-	-0-	151	1	30940	3	Y	5031	4998	0	23	8	85
						5534	9									
05	40181 X	40181	-0-	-0-	-0-	124	1	34058	3	Y	5397	5376	0			106
						62	4	5937	9							
06	36165 X	36165	-0-	-0-	-0-	110	1	30854	3	Y	4651	4656	0	4	8	97
						85	4	5116	9							
07	36337 X	36337	-0-	-0-	-0-	108	1	31319	3	Y	4439	4433	0	19	8	84
						27	4	4883	9							
08	34080 X	34080	-0-	-0-	-0-	98	1	29391	3	Y	4171	4168	0	4	8	83
						3	4	4588	9							
*09	27850 X	27850	-0-	-0-	-0-	98	1	24208	3	Y	3216	3229	0	17	8	53
						6	4	3538	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30909 X	30909	-0-	-0-	-0-	127	1	26063	3	Y	4290	4287	0			73
						4719	9									
05	41681 X	41681	-0-	-0-	-0-	130	1	35493	3	Y	5448	5382	0	32	8	107
						65	4	5993	9							
06	39061 X	39061	-0-	-0-	-0-	117	1	32794	3	Y	5509	5482	0	20	8	114
						90	4	6060	9							
07	41452 X	41452	-0-	-0-	-0-	121	1	35181	3	Y	5564	5572	0			106
						30	4	6120	9							
08	39936 X	39936	-0-	-0-	-0-	114	1	34256	3	Y	5057	5062	0			101
						3	4	5563	9							
*09	35978 X	35978	-0-	-0-	-0-	125	1	30793	3	Y	4593	4617	0			77
						8	4	5052	9							

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
04	45569 X	45569	-0-	-0-	-0-	184	1	37876	3	Y	6826	6805	0			116
						7509	9									
05	44681 X	44681	-0-	-0-	-0-	136	1	37282	3	Y	6540	6527	0			129
						69	4	7194	9							
06	40344 X	40344	-0-	-0-	-0-	121	1	33933	3	Y	5633	5645	0			117
						94	4	6196	9							
07	39164 X	39164	-0-	-0-	-0-	114	1	33184	3	Y	5306	5322	0			101
						29	4	5837	9							
08	37811 X	37811	-0-	-0-	-0-	107	1	32028	3	Y	5157	5155	0			103
						3	4	5673	9							
*09	34144 X	34144	-0-	-0-	-0-	118	1	28983	3	Y	4578	4605	0			76
						7	4	5036	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
04	31076 X	31076	-0-	-0-	-0-	127	1	26073	3	Y	4433	4408	0	21	8	75
						4876	9									
05	35465 X	35465	-0-	-0-	-0-	109	1	29891	3	Y	4918	4896	0			97
						55	4	5410	9							
06	34675 X	34675	-0-	-0-	-0-	106	1	29835	3	Y	4229	4238	0			88
						82	4	4652	9							
07	34813 X	32548	-0-	-2265	-0-	95	1	27812	3	Y	4197	4205	0			80
						24	4	4617	9							
08	34813 X	31485	-0-	-3328	-0-	90	1	27026	3	Y	3970	3971	0			79
						2	4	4367	9							
09	33690 X	28285	-0-	-5405	-0-	99	1	24348	3	Y	3484	3505	0			58
						6	4	3832	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
04	38853 X	38853	-0-	-0-	-0-	157	1	32210	3	Y	5896	5883	0			100
						6486	9									
05	38605 X	38605	-0-	-0-	-0-	117	1	32188	3	Y	5674	5662	0			112
						59	4	6241	9							
06	34347 X	34347	-0-	-0-	-0-	103	1	28832	3	Y	4848	4844	0	15	8	101
						79	4	5333	9							
07	34331 X	34331	-0-	-0-	-0-	100	1	29017	3	Y	4717	4728	0			90
						25	4	5189	9							
08	33170 X	32112	-0-	-1058	-0-	90	1	27111	3	Y	4462	4463	0			89
						3	4	4908	9							
09	32100 X	29858	-0-	-2242	-0-	103	1	25239	3	Y	4099	4120	0			68
						7	4	4509	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	132046	X	52765	-0-	-79281	-0-	137	1	43459	3	Y	8335	8396	1			117
							9169	9									
05	51716	X	51716	-0-	-0-	-0-	141	1	42550	3	Y	8183	8188	1			112
							24	4	9001	9							
06	45462	X	45462	-0-	-0-	-0-	129	1	37188	3	Y	7360	7243	1			229
							49	4	8096	9							
07	43757	X	43757	-0-	-0-	-0-	142	1	35936	3	Y	6950	6948	1			231
							34	4	7645	9							
08	43462	X	42353	-0-	-1109	-0-	107	1	34749	3	Y	6788	6910	1	34	8	75
							30	4	7467	9							
09	42060	X	39615	-0-	-2445	-0-	122	1	32294	3	Y	6536	6365	1	4	8	242
							9	4	7190	9							

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
04	36098	X	36098	-0-	-0-	-0-	147	1	30307	3	Y	5131	5117	0			87
							5644	9									
05	35156	X	35156	-0-	-0-	-0-	108	1	29528	3	Y	4969	4958	0			98
							54	4	5466	9							
06	31921	X	31921	-0-	-0-	-0-	97	1	27077	3	Y	4247	4257	0			88
							75	4	4672	9							
07	33976	X	30849	-0-	-3127	-0-	90	1	26248	3	Y	4080	4091	0			77
							23	4	4488	9							
08	33976	X	29126	-0-	-4850	-0-	82	1	24778	3	Y	3876	3876	0			77
							2	4	4264	9							
09	32880	X	26688	-0-	-6192	-0-	92	1	22770	3	Y	3473	3492	0			58
							6	4	3820	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28950	X	26181	-0-	-2769	-0-	58	1	21425	3	Y	4271	4270	0			68
							4698	9									
05	32131	X	32131	-0-	-0-	-0-	40	1	26713	3	Y	4867	4871	0			64
							24	4	5354	9							
06	28950	X	25216	-0-	-3734	-0-	34	1	21341	3	Y	3480	3469	0			75
							13	4	3828	9							
07	29915	X	25748	-0-	-4167	-0-	34	1	21050	3	Y	4240	4228	0			87
							4664	9									
08	29915	X	20376	-0-	-9539	-0-	29	1	16321	3	Y	3656	3660	0			83
							4	4	4022	9							
09	28950	X	22872	-0-	-6078	-0-	37	1	18797	3	Y	3671	3694	0			60
							4038	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34890	X	32496	-0-	-2394	-0-	73	1	26695	3	Y	5207	5193	0			83
							5728	9									
05	38667	X	38667	-0-	-0-	-0-	47	1	32111	3	Y	5891	5897	0			77
							29	4	6480	9							
06	35852	X	35852	-0-	-0-	-0-	48	1	29963	3	Y	5294	5258	0			113
							18	4	5823	9							
07	36053	X	34730	-0-	-1323	-0-	47	1	28486	3	Y	5633	5630	0			116
							1	4	6196	9							
08	36053	X	30111	-0-	-5942	-0-	46	1	25726	3	Y	3938	3965	0			89
							7	4	4332	9							
09	34890	X	27147	-0-	-7743	-0-	46	1	23538	3	Y	3239	3275	0			53
							3563	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36180	X	33443	-0-	-2737	-0-	73	1	26932	3	Y	5853	5837	0			93
							6438	9									
05	37386	X	35281	-0-	-2105	-0-	47	1	32224	3	Y	2710	2768	0			35
							29	4	2981	9							
06	33768	X	30965	-0-	-2803	-0-	46	1	28643	3	Y	2053	2044	0			44
							18	4	2258	9							
07	37386	X	30193	-0-	-7193	-0-	46	1	27663	3	Y	2258	2255	0			47
							2484	9									
08	37386	X	28899	-0-	-8487	-0-	44	1	24739	3	Y	3736	3699	0			84
							6	4	4110	9							
09	34140	X	25629	-0-	-8511	-0-	42	1	21806	3	Y	3437	3465	0			56
							3781	9									

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
04	33292	X	33292	-0-	-0-	-0-	75	1	27549	3	Y	5153	5142	0			82
							5668	9									
05	44786	X	44786	-0-	-0-	-0-	59	1	39839	3	Y	4411	4435	0			58
							36	4	4852	9							
06	42931	X	42931	-0-	-0-	-0-	60	1	37089	3	Y	5235	5181	0			112
							23	4	5759	9							
07	41161	X	41161	-0-	-0-	-0-	57	1	34845	3	Y	5689	5684	0			117
							1	4	6258	9							
08	35207	X	35207	-0-	-0-	-0-	55	1	30674	3	Y	4064	4089	0			92
							8	4	4470	9							
09	27090	X	26116	-0-	-974	-0-	44	1	22785	3	Y	2988	3031	0			49
							3287	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162327	X	53457	-0-	-108870	-0-	139	1	44175	3	Y	8312	8382	1			117
							9143	9									
05	49234	X	49234	-0-	-0-	-0-	136	1	41018	3	Y	7324	7341	1			100
							24	4	8056	9							
06	44400	X	41376	-0-	-3024	-0-	121	1	34684	3	Y	5932	5847	1			185
							46	4	6525	9							
07	45880	X	39174	-0-	-6706	-0-	131	1	33277	3	Y	5214	5205	1	21	8	173
							31	4	5735	9							
08	45880	X	34863	-0-	-11017	-0-	92	1	29598	3	Y	4679	4800	1			52
							26	4	5147	9							
09	44400	X	31108	-0-	-13292	-0-	99	1	26276	3	Y	4295	4188	1			159
							8	4	4725	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114987	X	54055	-0-	-60932	-0-	145	1	46002	3	Y	7189	7263	1			101
							7908	9									
05	51460	X	49174	-0-	-2286	-0-	140	1	42250	3	Y	6145	6162	1			84
							24	4	6760	9							
06	49800	X	40217	-0-	-9583	-0-	120	1	34716	3	Y	4850	4783	1			151
							46	4	5335	9							
07	51460	X	37722	-0-	-13738	-0-	130	1	32915	3	Y	4224	4235	1			140
							31	4	4646	9							
08	51460	X	34966	-0-	-16494	-0-	94	1	30598	3	Y	3862	3959	1			43
							26	4	4248	9							
09	49800	X	30819	-0-	-18981	-0-	101	1	26854	3	Y	3505	3418	1			130
							8	4	3856	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134799	X	51465	-0-	-83334	-0-	139	1	44451	3	Y	6250	6314	1			88
							6875	9									
05	48148	X	48148	-0-	-0-	-0-	139	1	41830	3	Y	5595	5607	1			76
							24	4	6155	9							
06	43440	X	40643	-0-	-2797	-0-	123	1	35371	3	Y	4638	4570	1			144
							47	4	5102	9							
07	44888	X	37851	-0-	-7037	-0-	132	1	33313	3	Y	3977	3989	1			132
							31	4	4375	9							
08	45880	X	35911	-0-	-9969	-0-	98	1	31785	3	Y	3636	3727	1			41
							28	4	4000	9							
09	44400	X	32056	-0-	-12344	-0-	107	1	28270	3	Y	3337	3255	1			123
							8	4	3671	9							

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
04	124139	X	47174	-0-	-76965	-0-	125	1	39705	3	Y	6676	6743	1			94
							7344	9									
05	43485	X	43485	-0-	-0-	-0-	121	1	36653	3	Y	6082	6093	1			83
							21	4	6690	9							
06	41160	X	41001	-0-	-159	-0-	121	1	34785	3	Y	5498	5410	1			171
							47	4	6048	9							
07	42532	X	38913	-0-	-3619	-0-	131	1	33152	3	Y	5090	5092	1			169
							31	4	5599	9							
08	45880	X	35535	-0-	-10345	-0-	95	1	30567	3	Y	4406	4526	1			49
							26	4	4847	9							
09	44400	X	32273	-0-	-12127	-0-	104	1	27530	3	Y	4210	4103	1			156
							8	4	4631	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35562	X	35562	-0-	-0-	-0-	76	1	28053	3	Y	6757	6726	0			108
							7433	9									
05	36997	X	36997	-0-	-0-	-0-	44	1	30009	3	Y	6288	6314	0			82
							27	4	6917	9							
06	0	W	34659	-0-	34659	34659	45	1	27697	3	Y	6273	6221	0			134
							17	4	6900	9							
07	0	W	35572	-0-	35572	70231	46	1	28326	3	Y	6545	6544	0			135
							7200	9									
08	100663	X	30432	-0-	-70231	-0-	45	1	24918	3	Y	4966	4989	0			112
							6	4	5463	9							
*09	26795	X	26795	-0-	-0-	-0-	44	1	22528	3	Y	3839	3889	0			62
							4223	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35011	X	35011	-0-	-0-	-0-	77	1	28288	3	Y	6042	6023	0			96
							6646	9									
05	37855	X	37855	-0-	-0-	-0-	47	1	31836	3	Y	5403	5428	0			71
							29	4	5943	9							
06	0	W	33373	-0-	33373	33373	45	1	27812	3	Y	4999	4963	0			107
							17	4	5499	9							
07	0	W	34056	-0-	34056	67429	47	1	28536	3	Y	4975	4980	0			102
							5473	9									
08	94493	X	27064	-0-	-67429	-0-	42	1	23188	3	Y	3480	3503	0			79
							6	4	3828	9							
*09	26288	X	26288	-0-	-0-	-0-	45	1	23003	3	Y	2945	2976	0			48
							3240	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24160	X	24160	-0-	-0-	-0-	64	1	23507	3	Y	535	602	0			9
							589	9									
05	29773	X	29773	-0-	-0-	-0-	39	1	26308	3	Y	3093	3062	0			40
							24	4	3402	9							
06	0	W	30657	-0-	30657	30657	41	1	25783	3	Y	4379	4325	0			94
							16	4	4817	9							
07	0	W	32026	-0-	32026	62683	43	1	26385	3	Y	5089	5078	0			105
							5598	9									
08	91947	X	29264	-0-	-62683	-0-	43	1	24105	3	Y	4645	4645	0			105
							6	4	5110	9							
*09	24696	X	24696	-0-	-0-	-0-	38	1	19799	3	Y	4417	4450	0			72
							4859	9									

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
04	15466	X	15466	-0-	-0-	-0-	66	1	11484	3	Y	3560	3586	1			44
							3916	9									
05	14291	X	14200	-0-	-91	-0-	54	1	10260	3	Y	3504	3472	1			76
							32	4	3854	9							
06	13830	X	7049	-0-	-6781	-0-	18	1	5574	3	Y	1322	1358	1			40
							3	4	1454	9							
07	14291	X	13219	-0-	-1072	-0-	18	1	8178	3	Y	4561	4489	1			112
							6	4	5017	9							
08	22219	X	22219	-0-	-0-	-0-	191	1	18394	3	Y	3260	3306	1			66
							48	4	3586	9							
*09	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	67	1	23333	3	Y	3863	3857	1			72
							4	4	4249	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
04	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	70	1	12232	3	Y	3674	3687	1			46
							4041	9									
05	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	68	1	12865	3	Y	4074	4032	1			88
							40	4	4481	9							
06	11940	X	9941	-0-	-1999	-0-	21	1	6648	3	Y	2971	2969	1			90
							4	4	3268	9							
07	12338	X	5262	-0-	-7076	-0-	12	1	5109	3	Y	125	212	1			3
							3	4	138	9							
08	12338	X	11791	-0-	-547	-0-	92	1	8907	3	Y	2517	2469	1			51
							23	4	2769	9							
*09	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	47	1	16515	3	Y	3166	3158	1			59
							3	4	3483	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
04	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	37	1	6498	3	Y	2098	2109	1			26
							2308	9									
05	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	39	1	7313	3	Y	2320	2296	1			50
							23	4	2552	9							
06	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	45	1	14266	3	Y	1949	1940	1			59
							9	4	2144	9							
07	8556	X	8336	-0-	-220	-0-	16	1	6882	3	Y	1303	1330	1			32
							5	4	1433	9							
08	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	141	1	13624	3	Y	2510	2491	1			51
							35	4	2761	9							
*09	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	44	1	15384	3	Y	1970	1984	1			37
							3	4	2167	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	53	1	9253	3	Y	3250	3282	1			40
							3575	9									
05	12338	X	11732	-0-	-606	-0-	44	1	8315	3	Y	3043	3017	1			66
							26	4	3347	9							
06	11940	X	8763	-0-	-3177	-0-	19	1	6169	3	Y	2337	2332	1			71
							4	4	2571	9							
07	12338	X	12061	-0-	-277	-0-	22	1	9724	3	Y	2098	2118	1			51
							7	4	2308	9							
08	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	156	1	15050	3	Y	4565	4523	1			93
							39	4	5022	9							
*09	36762	X	36762	-0-	-0-	-0-	86	1	30084	3	Y	5987	5968	1			112
							6	4	6586	9							

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
04	91763	X	37985	-0-	-53778	-0-	90	1	33282	3	Y	4194	4208	0			67
							4613	9									
05	35709	X	35709	-0-	-0-	-0-	46	1	30984	3	Y	4228	4240	0			55
							28	4	4651	9							
06	32631	X	32631	-0-	-0-	-0-	45	1	27649	3	Y	4473	4432	0			96
							17	4	4920	9							
07	34642	X	34642	-0-	-0-	-0-	48	1	29003	3	Y	5082	5073	0			105
							1	4	5590	9							
08	32435	X	32435	-0-	-0-	-0-	49	1	27166	3	Y	4739	4737	0			107
							7	4	5213	9							
*09	24401	X	24401	-0-	-0-	-0-	39	1	20324	3	Y	3671	3718	0			60
							4038	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104189	X	31887	-0-	-72302	-0-	69	1	24529	3	Y	6626	6610	0			41
							7289	9									
05	32674	X	32674	-0-	-0-	-0-	66	1	24948	3	Y	6932	6929	0			44
							35	4	7625	9							
06	27968	X	27968	-0-	-0-	-0-	68	1	22457	3	Y	4916	4882	0	52	1	26
							35	4	5408	9							
07	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	83	1	22514	3	Y	4766	4599	0	152	8	41
							50	4	5243	9							
08	0	W	27340	-0-	27340	27340	82	1	21900	3	Y	4826	4815	0	7	8	45
							49	4	5309	9							
09	0	W	25431	-0-	25431	52771	75	1	20405	3	Y	4500	4457	0	42	8	46
							1	4	4950	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35303	X	35303	-0-	-0-	-0-	78	1	27654	3	Y	6883	6867	0			43
							7571	9									
05	36499	X	36499	-0-	-0-	-0-	77	1	29166	3	Y	6560	6561	0			42
							40	4	7216	9							
06	33089	X	33089	-0-	-0-	-0-	82	1	27098	3	Y	5334	5297	0	51	1	28
							42	4	5867	9							
07	29478	X	29478	-0-	-0-	-0-	89	1	24148	3	Y	4716	4702	0			42
							53	4	5188	9							
08	0	W	27928	-0-	27928	27928	86	1	22839	3	Y	4502	4502	0			42
							51	4	4952	9							
09	0	W	26056	-0-	26056	53984	79	1	21337	3	Y	4218	4217	0			43
							4640	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33204	X	33204	-0-	-0-	-0-	75	1	26691	3	Y	5853	5837	0			36
							6438	9									
05	36927	X	36927	-0-	-0-	-0-	81	1	30812	3	Y	5446	5447	0			35
							43	4	5991	9							
06	33580	X	33580	-0-	-0-	-0-	86	1	28503	3	Y	4497	4466	0	43	1	23
							44	4	4947	9							
07	28953	X	28953	-0-	-0-	-0-	89	1	24239	3	Y	4156	4142	0			37
							53	4	4572	9							
08	23187	X	23187	-0-	-0-	-0-	72	1	19199	3	Y	3521	3525	0			33
							43	4	3873	9							
*09	24100	X	24100	-0-	-0-	-0-	75	1	20478	3	Y	3224	3224	0			33
							1	4	3546	9							

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
04	23970	X	18523	-0-	-5447	-0-	78	1	13692	3	Y	4321	4357	1			54
							4753	9									
05	24769	X	19499	-0-	-5270	-0-	82	1	15423	3	Y	3587	3563	1			78
							48	4	3946	9							
06	22080	X	17431	-0-	-4649	-0-	45	1	14194	3	Y	2894	2885	1			87
							9	4	3183	9							
07	20119	X	12696	-0-	-7423	-0-	22	1	9757	3	Y	2645	2667	1			65
							7	4	2910	9							
08	19499	X	15428	-0-	-4071	-0-	126	1	12176	3	Y	2814	2822	1			57
							31	4	3095	9							
09	18870	X	14436	-0-	-4434	-0-	33	1	11687	3	Y	2467	2478	1			46
							2	4	2714	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
04	22800	X	16868	-0-	-5932	-0-	71	1	12349	3	Y	4044	4083	1			50
							4448	9									
05	24769	X	18382	-0-	-6387	-0-	74	1	14014	3	Y	3864	3830	1			84
							44	4	4250	9							
06	22590	X	17190	-0-	-5400	-0-	43	1	13710	3	Y	3117	3107	1			94
							8	4	3429	9							
07	20801	X	14735	-0-	-6066	-0-	27	1	12078	3	Y	2384	2420	1			58
							8	4	2622	9							
08	18383	X	13013	-0-	-5370	-0-	103	1	9878	3	Y	2733	2735	1			56
							26	4	3006	9							
09	17790	X	13130	-0-	-4660	-0-	31	1	10563	3	Y	2304	2317	1			43
							2	4	2534	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
04	22200	X	16181	-0-	-6019	-0-	69	1	11994	3	Y	3744	3780	1			47
							4118	9									
05	16988	X	16014	-0-	-974	-0-	65	1	12220	3	Y	3355	3329	1			73
							38	4	3691	9							
06	16440	X	12996	-0-	-3444	-0-	32	1	9958	3	Y	2727	2718	1			82
							6	4	3000	9							
07	16988	X	10932	-0-	-6056	-0-	20	1	8598	3	Y	2098	2129	1			51
							6	4	2308	9							
08	16957	X	11577	-0-	-5380	-0-	92	1	8879	3	Y	2348	2351	1			48
							23	4	2583	9							
09	16170	X	11303	-0-	-4867	-0-	25	1	8799	3	Y	2252	2258	1			42
							2	4	2477	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	35075	X	35075	-0-	-0-	-0-	77	1	27349	3	Y	6954	6936	0			43
							7649	9									
05	34311	X	34311	-0-	-0-	-0-	71	1	26851	3	Y	6684	6684	0			43
							37	4	7352	9							
06	32475	X	32475	-0-	-0-	-0-	80	1	26579	3	Y	5250	5214	0	52	1	27
							41	4	5775	9							
07	27977	X	27977	-0-	-0-	-0-	84	1	22881	3	Y	4511	4498	0			40
							50	4	4962	9							
08	0	W	26234	-0-	26234	26234	81	1	21497	3	Y	4189	4190	0			39
							48	4	4608	9							
09	0	W	23985	-0-	23985	50219	74	1	19966	3	Y	3586	3588	0			37
							3945	9									

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	48660	X	47778	-0-	-882	-0-	107	1	45654	3	Y	1808	1505	0			303
							28	4	1989	9							
07	71157	X	71157	-0-	-0-	-0-	76	1	67907	3	Y	2868	2832	0	298	1	41
							19	4	3155	9							
08	104007	X	104007	-0-	-0-	-0-	76	1	97069	3	Y	6196	6135	0			102
							46	4	6816	9							
*09	103718	X	103718	-0-	-0-	-0-	69	1	97277	3	Y	5781	5776	0			107
							13	4	6359	9							

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	54870	X	37902	-0-	-16968	-0-	83	1	35425	3	Y	2156	1795	0			361
							22	4	2372	9							
07	56699	X	43214	-0-	-13485	-0-	45	1	39967	3	Y	2901	2919	0	301	1	42
							11	4	3191	9							
08	61448	X	61448	-0-	-0-	-0-	44	1	56616	3	Y	4328	4299	0			71
							27	4	4761	9							
*09	54906	X	54906	-0-	-0-	-0-	36	1	50143	3	Y	4291	4283	0			79
							7	4	4720	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		50595	-0-	50595	50595	65	1	48104	3	Y	2172	1222	0	641	1	309
							37	4	2389	9							
09	14B2 EXT		144116	-0-	144116	194711	229	1	133980	3	Y	8965	8224	0	381	1	669
							45	4	9862	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66300	X	56140	-0-	-10160	-0-	166	1	53753	3	Y	2019	1994	0			25
							2221	9									
05	70611	X	70611	-0-	-0-	-0-	239	1	66871	3	Y	3153	3118	0			60
							33	4	3468	9							
06	69792	X	69792	-0-	-0-	-0-	85	1	64891	3	Y	4345	4304	0			101
							36	4	4780	9							
07	71330	X	71330	-0-	-0-	-0-	78	1	65844	3	Y	4906	4921	0			86
							11	4	5397	9							
08	68510	X	63399	-0-	-5111	-0-	73	1	58658	3	Y	4229	4251	0			64
							16	4	4652	9							
09	66300	X	63223	-0-	-3077	-0-	71	1	58627	3	Y	4085	3995	0	85	1	69
							31	4	4494	9							

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
04	48648	X	48648	-0-	-0-	-0-	78	1	45567	3	Y	2730	2682	0	24	1	131
							3003	9									
05	46926	X	46926	-0-	-0-	-0-	81	1	44175	3	Y	2427	2415	0			143
							2670	9									
06	43358	X	43358	-0-	-0-	-0-	87	1	40815	3	Y	2218	2202	0	26	8	133
							16	4	2440	9							
07	40654	X	40654	-0-	-0-	-0-	78	1	38538	3	Y	1853	1850	0	2	8	134
							2038	9									
08	35562	X	35562	-0-	-0-	-0-	65	1	33608	3	Y	1717	1666	0	35	8	150
							1889	9									
09	28620	X	17155	-0-	-11465	-0-	33	1	16221	3	Y	819	900	0	31	1	33
							901	9					5	8			

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
04	41790	X	34376	-0-	-7414	-0-	54	1	31811	3	Y	2283	2253	0	23	1	110
							2511	9									
05	43183	X	38413	-0-	-4770	-0-	66	1	35991	3	Y	2142	2126	0			126
							2356	9									
06	41790	X	33712	-0-	-8078	-0-	67	1	31588	3	Y	1859	1872	0			113
							12	4	2045	9							
07	43183	X	31246	-0-	-11937	-0-	60	1	29420	3	Y	1605	1602	0			116
							1766	9									
08	43183	X	21502	-0-	-21681	-0-	39	1	20195	3	Y	1153	1141	0	28	8	100
							1268	9									
09	41790	X	4680	-0-	-37110	-0-	9	1	4267	3	Y	367	431	0	21	1	15
							404	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
04	SHUT IN		15304	-0-	15304	47292	71	1	11040	3	Y	3812	3599	1			473
							4193	9									
05	63574	X	16282	-0-	-47292	-0-	104	1	12209	3	Y	2970	3172	1			271
							702	4	3267	9							
06	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	105	1	10750	3	Y	2313	2447	1			137
							179	4	2544	9							
07	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	202	1	8811	3	Y	1854	1834	1	1	8	156
							474	4	2039	9							
08	11377	X	2308	-0-	-9069	-0-	20	1	1711	3	Y	449	560	1	2	8	43
							83	4	494	9							
09	11010	X	3064	-0-	-7946	-0-	33	1	2668	3	Y	202	216	1	2	8	27
							141	4	222	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	SHUT IN	15943	-0-	15943	54263	83	1	12877	3	Y	2712	2628	1			336
						2983	9									
05	70087 X	15824	-0-	-54263	-0-	103	1	12080	3	Y	2678	2770	1			244
						695	4	2946	9							
06	15688 X	15688	-0-	-0-	-0-	124	1	12733	3	Y	2380	2483	1			141
						213	4	2618	9							
07	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	269	1	11750	3	Y	1884	1867	1			158
						632	4	2072	9							
08	14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	147	1	12381	3	Y	1602	1603	1	2	8	155
						600	4	1762	9							
*09	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	120	1	9800	3	Y	1715	1637	1			233
						517	4	1887	9							

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
04	SHUT IN	25952	-0-	25952	74533	124	1	19325	3	Y	5912	5633	1			733
						6503	9									
05	100880 X	26347	-0-	-74533	-0-	172	1	20197	3	Y	4379	4712	1			400
						1161	4	4817	9							
06	23243 X	23243	-0-	-0-	-0-	187	1	19073	3	Y	3332	3535	1			197
						318	4	3665	9							
07	19670 X	19670	-0-	-0-	-0-	358	1	15595	3	Y	2617	2594	1			220
						838	4	2879	9							
08	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	180	1	15109	3	Y	2688	2647	1			261
						733	4	2957	9							
09	16800 X	15701	-0-	-1099	-0-	157	1	12773	3	Y	1906	1908	1			259
						674	4	2097	9							

DIAMOND H STATE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271924 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8436 - 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
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17654 09/30/2013

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68580 X	57632	-0-	-10948	-0-	170	1	54886	3	Y	2299	2270	1			29
						47	4	2529	9							
05	70866 X	69498	-0-	-1368	-0-	234	1	65306	3	Y	3568	3529	0			68
						33	4	3925	9							
06	69490 X	69490	-0-	-0-	-0-	85	1	64617	3	Y	4321	4289	0			100
						35	4	4753	9							
07	70866 X	68232	-0-	-2634	-0-	75	1	63332	3	Y	4377	4401	0			76
						10	4	4815	9							
08	70866 X	64206	-0-	-6660	-0-	73	1	59351	3	Y	4333	4343	0			66
						16	4	4766	9							
09	68580 X	67547	-0-	-1033	-0-	75	1	61980	3	Y	4963	4853	0	92	1	84
						33	4	5459	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	17953	-0-	17953	45253	67	1	12188	3	Y	5180	5199	1			61
						5698	9									
05	SHUT IN	19267	-0-	19267	64520	73	1	13851	3	Y	4776	4793	1			44
						89	4	5254	9							
06	80267 X	15747	-0-	-64520	-0-	42	1	11238	3	Y	4054	4059	1			39
						8	4	4459	9							
07	27714 X	15381	-0-	-12333	-0-	59	1	12447	3	Y	2585	2581	1			43
						31	4	2844	9							
08	27714 X	15560	-0-	-12154	-0-	76	1	12403	3	Y	2800	2	0	2773	1	68
						1	4	3080	9							
09	26820 X	11717	-0-	-15103	-0-	102	1	9356	3	Y	2049	1850	0	209	1	58
						5	4	2254	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

04	19410 X	4167	-0-	-15243	-0-	18	1	3200	3	Y	863	917	0			34
						949	9									
05	20057 X	4979	-0-	-15078	-0-	24	1	4343	3	Y	556	552	0			38
						612	9									
06	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	53	1	10160	3	Y	1257	1244	0			51
						1383	9									
07	20057 X	10373	-0-	-9684	-0-	152	1	8961	3	Y	1145	1170	0			26
						1260	9									
08	20057 X	8543	-0-	-11514	-0-	143	1	7082	3	Y	1198	1171	0			53
						1318	9									
09	11610 X	4881	-0-	-6729	-0-	115	1	3929	3	Y	761	771	0			43
						837	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

04	31500 X	21242	-0-	-10258	-0-	164	1	16270	3	Y	4371	4394	0			70
						4808	9									
05	32550 X	19853	-0-	-12697	-0-	168	1	15324	3	Y	3957	3953	0			74
						8	4	4353	9							
06	31500 X	19714	-0-	-11786	-0-	181	1	15446	3	Y	3714	3678	0			110
						2	4	4085	9							
07	32550 X	18390	-0-	-14160	-0-	186	1	14328	3	Y	3505	3540	0			75
						20	4	3856	9							
08	21948 X	18851	-0-	-3097	-0-	256	1	14579	3	Y	3648	3590	0			133
						3	4	4013	9							
09	21240 X	17639	-0-	-3601	-0-	238	1	13763	3	Y	3307	3333	0			107
						3638	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

04	30660 X	28504	-0-	-2156	-0-	224	1	22305	3	Y	5432	5474	0			88
						5975	9									
05	31682 X	27120	-0-	-4562	-0-	234	1	21357	3	Y	5015	5009	0			94
						12	4	5517	9							
06	30660 X	23201	-0-	-7459	-0-	213	1	18238	3	Y	4315	4281	0			128
						3	4	4747	9							
07	32736 X	23318	-0-	-9418	-0-	237	1	18223	3	Y	4393	4427	0			94
						26	4	4832	9							
08	31093 X	20189	-0-	-10904	-0-	282	1	16038	3	Y	3514	3480	0			128
						4	4	3865	9							
09	28500 X	21058	-0-	-7442	-0-	284	1	16418	3	Y	3960	3960	0			128
						4356	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	33330	X	29843	-0-	-3487	-0-	235	1	23404	3	Y	5640	5691	0			91
							6204	9									
05	34441	X	28931	-0-	-5510	-0-	248	1	22696	3	Y	5432	5421	0			102
							12	4	5975	9							
06	33330	X	25479	-0-	-7851	-0-	234	1	20014	3	Y	4753	4714	0			141
							3	4	5228	9							
07	34441	X	24927	-0-	-9514	-0-	252	1	19408	3	Y	4763	4802	0			102
							28	4	5239	9							
08	0	W	21096	-0-	21096	21096	295	1	16764	3	Y	3666	3634	0			134
							4	4	4033	9							
09	0	W	22349	-0-	22349	43445	302	1	17449	3	Y	4180	4179	0			135
							4598	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
04	31550	X	31550	-0-	-0-	-0-	253	1	25142	3	Y	5595	5639	0			90
							6155	9									
05	31341	X	28605	-0-	-2736	-0-	249	1	22787	3	Y	5052	5047	0			95
							12	4	5557	9							
06	30330	X	26046	-0-	-4284	-0-	243	1	20832	3	Y	4515	4476	0			134
							4	4	4967	9							
07	31341	X	24047	-0-	-7294	-0-	247	1	19009	3	Y	4331	4372	0			93
							27	4	4764	9							
08	31341	X	20448	-0-	-10893	-0-	287	1	16365	3	Y	3448	3415	0			126
							3	4	3793	9							
09	30330	X	22885	-0-	-7445	-0-	313	1	18097	3	Y	4067	4062	0			131
							1	4	4474	9							

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
04	14280	X	4211	-0-	-10069	-0-	106	1	3177	3	Y	844	195	0	496	1	327
							928	9					12	8			
05	14756	X	8076	-0-	-6680	-0-	216	1	6971	3	Y	791	637	0	285	1	196
							19	4	870	9							
06	14280	X	7439	-0-	-6841	-0-	176	1	6460	3	Y	728	573	0	208	1	135
							2	4	801	9			8	3			
07	6293	X	4143	-0-	-2150	-0-	99	1	3468	3	Y	495	450	0	112	1	68
							31	4	545	9							
08	8091	X	3306	-0-	-4785	-0-	85	1	2848	3	Y	325	142	0	205	1	46
							15	4	358	9							
09	7830	X	3858	-0-	-3972	-0-	121	1	3414	3	Y	283	269	0	3	1	57
							12	4	311	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
04	16380	X	6615	-0-	-9765	-0-	190	1	5665	3	Y	691	312	0	406	1	268
							760	9					10	8			
05	16926	X	6078	-0-	-10848	-0-	166	1	5373	3	Y	477	455	0	172	1	118
							14	4	525	9							
06	16380	X	5807	-0-	-10573	-0-	140	1	5118	3	Y	498	376	0	142	1	92
							1	4	548	9			6	3			
07	9269	X	5021	-0-	-4248	-0-	125	1	4439	3	Y	379	333	0	86	1	52
							40	4	417	9							
08	6851	X	2698	-0-	-4153	-0-	68	1	2260	3	Y	325	126	0	205	1	46
							12	4	358	9							
09	6630	X	2388	-0-	-4242	-0-	76	1	2134	3	Y	155	168	0	2	1	31
							7	4	171	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	9210 X	6079	-0-	-3131	-0-	169	1	5035	3	Y	795	248	0	467	1	308
						875	9					12	8			
05	9517 X	5874	-0-	-3643	-0-	147	1	4786	3	Y	844	639	0	304	1	209
						13	4	928	9							
06	9210 X	6816	-0-	-2394	-0-	151	1	5556	3	Y	1006	730	0	287	1	186
						2	4	1107	9			12	3			
07	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	175	1	6157	3	Y	676	616	0	153	1	93
						55	4	744	9							
08	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	181	1	6096	3	Y	599	230	0	377	1	85
						33	4	659	9							
*09	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	230	1	6550	3	Y	629	580	0	7	1	127
						23	4	692	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 272077 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 8178 - 15324

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/07/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 272088 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/06/2014

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

04	42570 X	31805	-0-	-10765	-0-	51	1	29566	3	Y	1989	1961	0	19	1	96
						2188	9									
05	43989 X	25689	-0-	-18300	-0-	44	1	23790	3	Y	1686	1683	0			99
						1855	9									
06	42570 X	25496	-0-	-17074	-0-	51	1	24103	3	Y	1212	1238	0			73
						9	4	1333	9							
07	41695 X	22184	-0-	-19511	-0-	42	1	20744	3	Y	1271	1252	0			92
						1398	9									
08	0 W	21903	-0-	21903	21903	41	1	20853	3	Y	917	927	0			82
						1009	9									
09	0 W	7753	-0-	7753	29656	15	1	7244	3	Y	449	481	0	17	1	18
						494	9					15	8			

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

04	50610 X	36330	-0-	-14280	-0-	59	1	34190	3	Y	1892	1868	0	19	1	91
						2081	9									
05	52297 X	38597	-0-	-13700	-0-	67	1	36509	3	Y	1837	1820	0			108
						2021	9									
06	50610 X	34792	-0-	-15818	-0-	70	1	33113	3	Y	1451	1471	0			88
						13	4	1596	9							
07	45570 X	26907	-0-	-18663	-0-	52	1	25518	3	Y	1215	1215	0			88
						1337	9									
08	0 W	26603	-0-	26603	26603	49	1	25211	3	Y	1221	1200	0			109
						1343	9									
09	0 W	11752	-0-	11752	38355	23	1	11200	3	Y	481	547	0	23	1	20
						529	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	41580	X	40023	-0-	-1557	-0-	64	1	37664	3	Y	2086	2055	0	20	1	100
							2295	9									
05	42966	X	40385	-0-	-2581	-0-	70	1	38346	3	Y	1790	1784	0			106
							1969	9									
06	41580	X	34815	-0-	-6765	-0-	71	1	33148	3	Y	1439	1458	0			87
							13	4	1583	9							
07	42966	X	33720	-0-	-9246	-0-	66	1	32194	3	Y	1327	1318	0			96
							1460	9									
08	0	W	27466	-0-	27466	27466	51	1	26230	3	Y	1077	1077	0			96
							1185	9									
09	0	W	11266	-0-	11266	38732	22	1	10685	3	Y	508	563	0	20	1	21
							559	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

04	35490	X	25123	-0-	-10367	-0-	48	1	22539	3	Y	2305	2328	0			30
							2536	9									
05	36673	X	18362	-0-	-18311	-0-	57	1	16295	3	Y	1825	1816	0	8	1	31
							2	4	2008	9							
06	35490	X	12898	-0-	-22592	-0-	46	1	11541	3	Y	1192	1182	0			41
							1311	9									
07	13013	X	11145	-0-	-1868	-0-	40	1	9909	3	Y	1086	1104	0			23
							1	4	1195	9							
08	36673	X	9818	-0-	-26855	-0-	41	1	8705	3	Y	974	968	0			29
							1	4	1071	9							
09	25110	X	9131	-0-	-15979	-0-	37	1	8087	3	Y	915	914	0			30
							1007	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

04	51904	X	51904	-0-	-0-	-0-	96	1	45672	3	Y	5578	5593	0			72
							6136	9									
05	43965	X	43965	-0-	-0-	-0-	140	1	39741	3	Y	3707	3701	0	15	1	63
							6	4	4078	9							
06	30990	X	30944	-0-	-46	-0-	113	1	28269	3	Y	2328	2311	0			80
							1	4	2561	9							
07	32023	X	24449	-0-	-7574	-0-	92	1	22301	3	Y	1868	1908	0			40
							1	4	2055	9							
08	32023	X	17811	-0-	-14212	-0-	76	1	16110	3	Y	1476	1472	0			44
							1	4	1624	9							
09	22726	X	15449	-0-	-7277	-0-	62	1	13744	3	Y	1493	1487	0			50
							1	4	1642	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

04	29083	X	29083	-0-	-0-	-0-	47	1	27371	3	Y	1514	1488	0	13	1	73
							1665	9									
05	34990	X	34990	-0-	-0-	-0-	61	1	33077	3	Y	1684	1658	0			99
							1852	9									
06	36999	X	36999	-0-	-0-	-0-	75	1	35078	3	Y	1665	1663	0			101
							14	4	1832	9							
07	38217	X	38217	-0-	-0-	-0-	74	1	36329	3	Y	1649	1630	0			120
							1814	9									
08	34999	X	29529	-0-	-5470	-0-	55	1	28420	3	Y	958	993	0			85
							1054	9									
09	36990	X	8093	-0-	-28897	-0-	15	1	7445	3	Y	575	619	0	18	1	23
							633	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	52359	X	52359	-0-	-0-	-0-	85	1	49775	3	Y	2272	2235	0	21	1	109
							2499	9									
05	49286	X	49286	-0-	-0-	-0-	86	1	47128	3	Y	1883	1881	0			111
							1	4	2071	9							
06	41913	X	41913	-0-	-0-	-0-	85	1	40102	3	Y	1555	1572	0			94
							15	4	1711	9							
07	41972	X	41972	-0-	-0-	-0-	82	1	40377	3	Y	1375	1369	0			100
							1513	9									
08	41137	X	33176	-0-	-7961	-0-	62	1	31915	3	Y	1090	1093	0			97
							1199	9									
09	39810	X	11106	-0-	-28704	-0-	22	1	10649	3	Y	395	456	0	20	1	16
							435	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

04	58783	X	58783	-0-	-0-	-0-	113	1	52991	3	Y	5163	5177	0			67
							5679	9									
05	44655	X	44655	-0-	-0-	-0-	142	1	40407	3	Y	3727	3715	0	16	1	63
							6	4	4100	9							
06	30239	X	30239	-0-	-0-	-0-	110	1	27493	3	Y	2395	2376	0			82
							1	4	2635	9							
07	27280	X	26242	-0-	-1038	-0-	99	1	24067	3	Y	1886	1928	0			40
							1	4	2075	9							
08	27280	X	22615	-0-	-4665	-0-	98	1	20595	3	Y	1746	1734	0			52
							1	4	1921	9							
*09	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-	87	1	19277	3	Y	1483	1486	0			49
							1	4	1631	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

04	37470	X	31967	-0-	-5503	-0-	256	1	25492	3	Y	5654	5706	0			91
							6219	9									
05	38719	X	30637	-0-	-8082	-0-	269	1	24639	3	Y	5196	5189	0			98
							13	4	5716	9							
06	37470	X	26655	-0-	-10815	-0-	251	1	21472	3	Y	4481	4446	0			133
							3	4	4929	9							
07	38719	X	25968	-0-	-12751	-0-	269	1	20705	3	Y	4513	4549	0			97
							30	4	4964	9							
08	0	W	21287	-0-	21287	21287	302	1	17210	3	Y	3428	3397	0	3	8	125
							4	4	3771	9							
09	0	W	23708	-0-	23708	44995	328	1	18943	3	Y	4033	4024	0	4	8	130
							1	4	4436	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

04	27321	X	27321	-0-	-0-	-0-	53	1	24974	3	Y	2085	2113	0			27
							2294	9									
05	21979	X	21717	-0-	-262	-0-	70	1	19909	3	Y	1577	1570	0	7	1	27
							3	4	1735	9							
06	21270	X	15163	-0-	-6107	-0-	56	1	13924	3	Y	1075	1065	0			37
							1183	9									
07	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	50	1	12211	3	Y	920	937	0			20
							1	4	1012	9							
08	21979	X	10245	-0-	-11734	-0-	44	1	9232	3	Y	881	875	0			26
							969	9									
09	21270	X	10434	-0-	-10836	-0-	44	1	9572	3	Y	744	745	0			25
							818	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	25255 X	25255	-0-	-0-	-0-	48	1	22688	3	Y	2290	2309	0			30
						2519	9									
05	21607 X	19006	-0-	-2601	-0-	61	1	17308	3	Y	1486	1485	0	6	1	25
						2	4	1635	9							
06	20910 X	13562	-0-	-7348	-0-	49	1	12373	3	Y	1036	1025	0			36
						1140	9									
07	11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	44	1	10662	3	Y	904	921	0			19
						994	9									
08	21607 X	9724	-0-	-11883	-0-	42	1	8792	3	Y	809	804	0			24
						890	9									
09	20910 X	9247	-0-	-11663	-0-	38	1	8380	3	Y	754	753	0			25
						829	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
04	22995 X	22995	-0-	-0-	-0-	43	1	20551	3	Y	2183	2210	0			28
						2401	9									
05	21607 X	17635	-0-	-3972	-0-	55	1	15810	3	Y	1607	1601	0	7	1	27
						2	4	1768	9							
06	20910 X	12118	-0-	-8792	-0-	43	1	10766	3	Y	1190	1176	0			41
						1309	9									
07	21607 X	10895	-0-	-10712	-0-	40	1	9879	3	Y	887	909	0			19
						976	9									
08	21762 X	9517	-0-	-12245	-0-	41	1	8597	3	Y	798	793	0			24
						1	4	878	9							
09	21060 X	8892	-0-	-12168	-0-	37	1	8050	3	Y	732	732	0			24
						805	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
04	25070 X	25070	-0-	-0-	-0-	48	1	22521	3	Y	2274	2296	0			29
						2501	9									
05	21607 X	18575	-0-	-3032	-0-	59	1	16558	3	Y	1778	1770	0	7	1	30
						2	4	1956	9							
06	20910 X	13021	-0-	-7889	-0-	47	1	11672	3	Y	1184	1173	0			41
						1302	9									
07	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	38	1	9175	3	Y	762	787	0			16
						838	9									
08	26319 X	9428	-0-	-16891	-0-	40	1	8380	3	Y	916	905	0			27
						1008	9									
09	25080 X	9241	-0-	-15839	-0-	37	1	8123	3	Y	983	977	0			33
						1081	9									

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
04	32016 X	32016	-0-	-0-	-0-	261	1	25990	3	Y	5241	5306	0			84
						5765	9									
05	32922 X	30848	-0-	-2074	-0-	275	1	25149	3	Y	4918	4910	0			92
						14	4	5410	9							
06	31860 X	26188	-0-	-5672	-0-	251	1	21444	3	Y	4081	4052	0			121
						4	4	4489	9							
07	32922 X	25240	-0-	-7682	-0-	267	1	20564	3	Y	3982	4018	0			85
						29	4	4380	9							
08	0 W	20362	-0-	20362	20362	295	1	16793	3	Y	2973	2950	0			108
						4	4	3270	9							
09	0 W	22128	-0-	22128	42490	313	1	18079	3	Y	3395	3394	0			109
						1	4	3735	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36652	X	36652	-0-	-0-	-0-	290	1	28806	3	Y	6869	6928	0			111
							7556	9									
05	35782	X	35782	-0-	-0-	-0-	310	1	28352	3	Y	6459	6449	0			121
							15	4	7105	9							
06	32188	X	32188	-0-	-0-	-0-	303	1	25946	3	Y	5395	5356	0			160
							4	4	5935	9							
07	32922	X	32724	-0-	-198	-0-	342	1	26368	3	Y	5433	5477	0			116
							38	4	5976	9							
08	32922	X	26357	-0-	-6565	-0-	374	1	21266	3	Y	4284	4244	0			156
							5	4	4712	9							
09	31860	X	27733	-0-	-4127	-0-	385	1	22248	3	Y	4635	4642	0			149
							1	4	5099	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53731	X	53731	-0-	-0-	-0-	103	1	48367	3	Y	4783	4793	0			62
							5261	9									
05	42534	X	42534	-0-	-0-	-0-	134	1	38136	3	Y	3871	3852	0	16	1	65
							6	4	4258	9							
06	34200	X	23781	-0-	-10419	-0-	81	1	20506	3	Y	2903	2868	0			100
							1	4	3193	9							
07	35340	X	24608	-0-	-10732	-0-	91	1	22141	3	Y	2159	2213	0			46
							1	4	2375	9							
08	35340	X	24827	-0-	-10513	-0-	106	1	22281	3	Y	2217	2197	0			66
							1	4	2439	9							
09	34200	X	25302	-0-	-8898	-0-	102	1	22734	3	Y	2241	2233	0			74
							1	4	2465	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48164	X	48164	-0-	-0-	-0-	91	1	43310	3	Y	4330	4346	0			56
							4763	9									
05	40689	X	40689	-0-	-0-	-0-	128	1	36466	3	Y	3718	3695	0	16	1	63
							5	4	4090	9							
06	36243	X	36243	-0-	-0-	-0-	131	1	32880	3	Y	2936	2898	0			101
							2	4	3230	9							
07	36846	X	36846	-0-	-0-	-0-	137	1	33687	3	Y	2745	2787	0			59
							2	4	3020	9							
08	31234	X	31234	-0-	-0-	-0-	135	1	28454	3	Y	2403	2391	0			71
							2	4	2643	9							
*09	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-	124	1	27836	3	Y	2422	2413	0			80
							2	4	2664	9							

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
04	37044	X	37044	-0-	-0-	-0-	68	1	32127	3	Y	4408	4426	0			57
							4849	9									
05	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	96	1	27341	3	Y	2540	2543	0	11	1	43
							4	4	2794	9							
06	24668	X	24668	-0-	-0-	-0-	89	1	22214	3	Y	2149	2118	0			74
							1	4	2364	9							
07	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	69	1	17060	3	Y	2100	2129	0			45
							1	4	2310	9							
08	0	W	18451	-0-	18451	18451	79	1	16626	3	Y	1586	1579	0	5	8	47
							1	4	1745	9							
09	0	W	16920	-0-	16920	35371	69	1	15345	3	Y	1368	1370	0			45
							1	4	1505	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	43575 X	43575	-0-	-0-	-0-	82	1	38774	3	Y	4290	4310	0			56
						4719	9									
05	32276 X	32276	-0-	-0-	-0-	103	1	29199	3	Y	2700	2699	0	11	1	46
						4	4	2970	9							
06	26850 X	25277	-0-	-1573	-0-	91	1	22945	3	Y	2036	2012	0			70
						1	4	2240	9							
07	27745 X	22902	-0-	-4843	-0-	86	1	21032	3	Y	1621	1656	0			35
						1	4	1783	9							
08	27745 X	19746	-0-	-7999	-0-	86	1	18020	3	Y	1490	1481	0			44
						1	4	1639	9							
09	19690 X	18018	-0-	-1672	-0-	72	1	16165	3	Y	1618	1608	0			54
						1	4	1780	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
04	47937 X	47937	-0-	-0-	-0-	90	1	42657	3	Y	4718	4733	0			61
						5190	9									
05	38064 X	38064	-0-	-0-	-0-	121	1	34420	3	Y	3198	3192	0	13	1	54
						5	4	3518	9							
06	30369 X	30369	-0-	-0-	-0-	110	1	27594	3	Y	2422	2393	0			83
						1	4	2664	9							
07	26369 X	26369	-0-	-0-	-0-	99	1	23903	3	Y	2151	2188	0			46
						1	4	2366	9							
08	23543 X	23543	-0-	-0-	-0-	102	1	21371	3	Y	1881	1871	0			56
						1	4	2069	9							
*09	21203 X	21203	-0-	-0-	-0-	87	1	19329	3	Y	1624	1626	0			54
						1	4	1786	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
04	41280 X	40524	-0-	-756	-0-	66	1	34743	3	Y	5195	5234	1			85
						5715	9									
05	42656 X	30450	-0-	-12206	-0-	59	1	25210	3	Y	4710	4694	1			101
						5181	9									
06	41280 X	30566	-0-	-10714	-0-	59	1	25210	3	Y	4815	4815	0			101
						5297	9									
07	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	95	1	21848	3	Y	2933	2954	0	2	8	78
						3226	9									
08	27277 X	27277	-0-	-0-	-0-	102	1	23557	3	Y	3289	3290	0			77
						3618	9									
09	40530 X	25014	-0-	-15516	-0-	90	1	21382	3	Y	3220	3237	0			60
						3542	9									

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
04	46286 X	46286	-0-	-0-	-0-	74	1	43696	3	Y	2287	2251	0	21	1	110
						2516	9									
05	36053 X	36053	-0-	-0-	-0-	62	1	34033	3	Y	1779	1784	0			105
						1	4	1957	9							
06	32430 X	31167	-0-	-1263	-0-	62	1	29368	3	Y	1569	1579	0			95
						11	4	1726	9							
07	35252 X	35252	-0-	-0-	-0-	68	1	33493	3	Y	1537	1521	0			111
						1691	9									
08	33511 X	32029	-0-	-1482	-0-	59	1	30435	3	Y	1395	1382	0			124
						1535	9									
09	32430 X	13209	-0-	-19221	-0-	26	1	12571	3	Y	556	631	0	26	1	23
						612	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	39093 X	39093	-0-	-0-	-0-	63	1	32926	3	Y	5549	5603	0			91
						6104	9									
05	36651 X	36651	-0-	-0-	-0-	56	1	30556	3	Y	5490	5496	0			85
						6039	9									
06	33612 X	33612	-0-	-0-	-0-	67	1	28522	3	Y	4566	4556	0			95
						5023	9									
07	30752 X	27580	-0-	-3172	-0-	104	1	24009	3	Y	3152	3163	0			84
						3467	9									
08	30752 X	29370	-0-	-1382	-0-	108	1	24920	3	Y	3947	3938	0			93
						4342	9									
*09	26896 X	26896	-0-	-0-	-0-	94	1	22501	3	Y	3910	3931	0			72
						4301	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
04	40082 X	40082	-0-	-0-	-0-	65	1	37785	3	Y	2029	1994	0	18	1	98
						2232	9									
05	33511 X	30058	-0-	-3453	-0-	52	1	28481	3	Y	1386	1402	0			82
						1525	9									
06	34031 X	34031	-0-	-0-	-0-	68	1	31961	3	Y	1809	1781	0			110
						12	4	1990	9							
07	33511 X	22976	-0-	-10535	-0-	44	1	21474	3	Y	1325	1339	0			96
						1458	9									
08	33511 X	24676	-0-	-8835	-0-	46	1	23439	3	Y	1083	1082	0	1	8	96
						1191	9									
09	32430 X	27907	-0-	-4523	-0-	56	1	26833	3	Y	925	963	0	20	1	38
						1018	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
04	35999 X	35999	-0-	-0-	-0-	57	1	29558	3	Y	5804	5833	0			95
						6384	9									
05	32799 X	32799	-0-	-0-	-0-	48	1	26691	3	Y	5509	5519	0			85
						6060	9									
06	29798 X	29798	-0-	-0-	-0-	55	1	23376	3	Y	5788	5753	0			120
						6367	9									
07	30752 X	25853	-0-	-4899	-0-	91	1	20976	3	Y	4351	4355	0			116
						4786	9									
08	30752 X	28130	-0-	-2622	-0-	101	1	23251	3	Y	4344	4358	0			102
						4778	9									
*09	25612 X	25612	-0-	-0-	-0-	90	1	21544	3	Y	3616	3651	0			67
						3978	9									

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
04	37366 X	37366	-0-	-0-	-0-	60	1	31223	3	Y	5530	5601	0			91
						6083	9									
05	35715 X	35715	-0-	-0-	-0-	54	1	30033	3	Y	5116	5128	0			79
						5628	9									
06	31800 X	28958	-0-	-2842	-0-	59	1	25181	3	Y	3380	3389	0			70
						3718	9									
07	32860 X	26455	-0-	-6405	-0-	99	1	22917	3	Y	3126	3113	0			83
						3439	9									
*08	32860 X	28296	-0-	-4564	-0-	103	1	23831	3	Y	3965	3955	0			93
						4362	9									
*09	25521 X	25521	-0-	-0-	-0-	89	1	21141	3	Y	3901	3922	0			72
						4291	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	40819	X	40819	-0-	-0-	-0-	63	1	33167	3	Y	6899	6957	0			113
							7589	9									
05	39935	X	39935	-0-	-0-	-0-	60	1	32771	3	Y	6458	6471	0			100
							7104	9									
06	35980	X	35980	-0-	-0-	-0-	72	1	30481	3	Y	4934	4931	0			103
							5427	9									
07	30660	X	30660	-0-	-0-	-0-	107	1	24919	3	Y	5122	5089	0			136
							5634	9									
*08	32118	X	32118	-0-	-0-	-0-	113	1	26118	3	Y	5352	5362	0			126
							5887	9									
*09	30779	X	30779	-0-	-0-	-0-	104	1	24997	3	Y	5162	5192	0			96
							5678	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
04	46190	X	46190	-0-	-0-	-0-	138	1	44789	3	Y	1148	1134	0			14
							1263	9									
05	61759	X	61759	-0-	-0-	-0-	212	1	59371	3	Y	1951	1928	0			37
							30	4	2146	9							
06	63184	X	63184	-0-	-0-	-0-	77	1	58268	3	Y	4370	4306	0			101
							32	4	4807	9							
07	65908	X	65908	-0-	-0-	-0-	72	1	60778	3	Y	4589	4610	1			80
							10	4	5048	9							
08	67676	X	67676	-0-	-0-	-0-	78	1	62599	3	Y	4529	4540	0			69
							17	4	4982	9							
*09	60039	X	60039	-0-	-0-	-0-	66	1	54438	3	Y	5005	4895	0	95	1	84
							29	4	5506	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
04	40819	X	40819	-0-	-0-	-0-	64	1	33591	3	Y	6513	6594	0			107
							7164	9									
05	38133	X	38133	-0-	-0-	-0-	57	1	31545	3	Y	5937	5952	0			92
							6531	9									
06	35400	X	34079	-0-	-1321	-0-	68	1	29149	3	Y	4420	4420	0			92
							4862	9									
07	31398	X	31398	-0-	-0-	-0-	114	1	26364	3	Y	4473	4446	0			119
							4920	9									
*08	0	W	32347	-0-	32347	32347	119	1	27529	3	Y	4272	4291	0			100
							4699	9									
09	0	W	28131	-0-	28131	60478	100	1	23829	3	Y	3820	3849	0			71
							4202	9									

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
04	81614	X	21139	-0-	-60475	-0-	33	1	14278	3	Y	6207	6242	1			119
							6828	9									
05	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	134	1	14636	3	Y	4022	4118	1			23
							7	4	4424	9							
06	16680	X	15346	-0-	-1334	-0-	191	1	12010	3	Y	2857	2812	1			68
							2	4	3143	9							
07	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	19	1	10735	3	Y	3605	3626	1			47
							9	4	3966	9							
08	17236	X	12062	-0-	-5174	-0-	20	1	9599	3	Y	2214	2235	1			26
							8	4	2435	9							
09	16680	X	11297	-0-	-5383	-0-	17	1	8960	3	Y	2109	2090	1			45
							2320	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	22800	X	8718	-0-	-14082	-0-	13	1	5556	3	Y	2863	2856	1			55
							3149	9									
05	23560	X	19549	-0-	-4011	-0-	141	1	15355	3	Y	3677	3711	1			21
							8	4	4045	9							
06	22800	X	16261	-0-	-6539	-0-	207	1	12996	3	Y	2778	2733	1			66
							2	4	3056	9							
07	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	21	1	12283	3	Y	2987	3014	1			39
							11	4	3286	9							
08	19561	X	11942	-0-	-7619	-0-	19	1	9409	3	Y	2278	2291	1			26
							8	4	2506	9							
09	18930	X	11484	-0-	-7446	-0-	18	1	9292	3	Y	1976	1960	1			42
							2174	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
04	SHUT IN		12254	-0-	12254	41796	14	1	5926	3	Y	5740	5748	1			110
							6314	9									
05	SHUT IN		23297	-0-	23297	65093	157	1	17174	3	Y	5415	5495	1			30
							9	4	5957	9							
06	83966	X	18873	-0-	-65093	-0-	230	1	14429	3	Y	3829	3768	1			91
							2	4	4212	9							
07	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	22	1	12851	3	Y	3528	3573	1			46
							11	4	3881	9							
08	16647	X	13256	-0-	-3391	-0-	22	1	10499	3	Y	2478	2495	1			29
							9	4	2726	9							
09	16110	X	12235	-0-	-3875	-0-	19	1	9639	3	Y	2343	2322	1			50
							2577	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
04	71389	X	32501	-0-	-38888	-0-	52	1	22579	3	Y	8973	8877	1			172
							9870	9									
05	22694	X	22694	-0-	-0-	-0-	153	1	16715	3	Y	5289	5431	1			30
							8	4	5818	9							
06	18942	X	18942	-0-	-0-	-0-	235	1	14726	3	Y	3617	3561	1			86
							2	4	3979	9							
07	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	22	1	12949	3	Y	3740	3777	1			49
							11	4	4114	9							
08	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	25	1	12423	3	Y	2786	2803	1			32
							10	4	3065	9							
09	14640	X	13453	-0-	-1187	-0-	21	1	10724	3	Y	2461	2440	1			53
							1	4	2707	9							

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
04	79822	X	33637	-0-	-46185	-0-	54	1	23635	3	Y	9044	9048	1			174
							9948	9									
05	26648	X	26648	-0-	-0-	-0-	151	1	16566	3	Y	9020	9143	1			51
							9	4	9922	9							
06	23185	X	23185	-0-	-0-	-0-	235	1	14728	3	Y	7473	7346	1			178
							2	4	8220	9							
07	23659	X	23659	-0-	-0-	-0-	28	1	16326	3	Y	6627	6719	1			86
							15	4	7290	9							
08	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	31	1	15068	3	Y	4834	4864	1			56
							12	4	5317	9							
*09	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	27	1	13669	3	Y	4122	4090	1			88
							4534	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	18455	-0-	18455	61807	26	1	11638	3	Y	6174	6253	1			119
						6791	9									
05	SHUT IN	15339	-0-	15339	77146	75	1	8180	3	Y	6436	6519	1			36
						4	4	7080	9							
06	86570 X	9424	-0-	-77146	-0-	79	1	4955	3	Y	3990	3931	1			95
						1	4	4389	9							
07	16399 X	14713	-0-	-1686	-0-	18	1	10260	3	Y	4024	4067	1			52
						9	4	4426	9							
08	31315 X	31315	-0-	-0-	-0-	41	1	20052	3	Y	10187	10121	1			118
						16	4	11206	9							
*09	27042 X	27042	-0-	-0-	-0-	36	1	18441	3	Y	7785	7736	1			167
						1	4	8564	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

04	SHUT IN	25600	-0-	25600	25600	47	1	20415	3	Y	4604	4601	1			88
						5064	9									
05	SHUT IN	31150	-0-	31150	56750	212	1	23160	3	Y	7060	7108	1			40
						12	4	7766	9							
*06	67657 X	10907	-0-	-56750	-0-	120	1	7461	3	Y	3024	2953	1			71
						3326	9									
*07	28688 X	28688	-0-	-0-	-0-	38	1	22414	3	Y	5652	5649	1			74
						19	4	6217	9							
08	27311 X	21961	-0-	-5350	-0-	37	1	17780	3	Y	3754	3785	1			43
						15	4	4129	9							
09	26430 X	17527	-0-	-8903	-0-	27	1	13922	3	Y	3253	3226	1			70
						3578	9									

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

04	64410 X	55101	-0-	-9309	-0-	163	1	52822	3	Y	1883	1860	1			23
						45	4	2071	9							
05	66557 X	60790	-0-	-5767	-0-	205	1	57402	3	Y	2867	2836	1			54
						29	4	3154	9							
06	64410 X	58115	-0-	-6295	-0-	71	1	54000	3	Y	3649	3618	1			85
						30	4	4014	9							
07	66557 X	58189	-0-	-8368	-0-	64	1	54695	3	Y	3110	3141	0			54
						9	4	3421	9							
08	53463 X	53463	-0-	-0-	-0-	62	1	49997	3	Y	3082	3089	0			47
						14	4	3390	9							
09	58830 X	51631	-0-	-7199	-0-	58	1	47916	3	Y	3302	3229	0	64	1	56
						25	4	3632	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	15190 X	12083	-0-	-3107	-0-	27	1	8126	3	Y	3573	3413	1			160
						3930	9									
*08	15190 X	8017	-0-	-7173	-0-	21	1	5376	3	Y	2382	2445	1			97
						2620	9									
*09	14700 X	6218	-0-	-8482	-0-	18	1	4244	3	Y	1778	1771	1			104
						1956	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	11972	-0-	11972	11972	26	1	7767	3	Y	3799	3632	1			167
						4179	9									
*08	22473 X	10501	-0-	-11972	-0-	30	1	7558	3	Y	2648	2708	1			107
						2913	9									
*09	10350 X	9793	-0-	-557	-0-	32	1	7530	3	Y	2028	2017	1			118
						2231	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	5789	-0-	5789	5789	10	1	2820	3	Y	2690	2573	1			117
						2959	9									
*08	13393 X	7604	-0-	-5789	-0-	22	1	5538	3	Y	1858	1900	1			75
						2044	9									
*09	9720 X	6297	-0-	-3423	-0-	21	1	4790	3	Y	1351	1347	1			79
						1486	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 272338 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8529 - 16656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	255	246	0	2	1	7

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 60H RRCID -> 272339 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8155 - 15521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	324	218	1			106
*06	SHUT IN	13183	-0-	13183	13183	41	1	622	3	N	11376	11345	1			137
						6	4	12514	9							
*07	SHUT IN	12219	-0-	12219	25402	103	1	1687	3	N	9464	9484	1			117
						19	4	10410	9							
*08	SHUT IN	18775	-0-	18775	44177	93	1	8511	3	N	9245	9225	0	2	8	135
						1	4	10170	9							
09	SHUT IN	19457	-0-	19457	63634	111	1	10839	3	N	7733	7691	0	1	8	176
						1	4	8506	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	133	1	8510	3	Y	4153	4133	1			123
						14	4	4568	9							
05	17567 X	17567	-0-	-0-	-0-	147	1	12016	3	Y	4879	4816	1			186
						37	4	5367	9							
06	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	131	1	9486	3	Y	4219	4166	1			239
						2	4	4641	9							
07	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	122	1	9028	3	Y	2874	3024	1			89
						9	4	3161	9							
08	23538 X	23538	-0-	-0-	-0-	442	1	18146	3	Y	4498	4399	1			188
						2	4	4948	9							
*09	14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	510	1	9706	3	Y	3702	3786	1			104
						8	4	4072	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/04/2014 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
04	SHUT IN	17068	-0-	17068	33252	103	1	3239	3	Y	12478	12528	0			148
						13726	9									
05	SHUT IN	17024	-0-	17024	50276	87	1	3471	3	Y	12231	12240	0			139
						12	4	13454	9							
06	SHUT IN	14300	-0-	14300	64576	109	1	3809	3	Y	9427	9398	0			168
						12	4	10370	9							
07	SHUT IN	13860	-0-	13860	78436	113	1	3447	3	Y	9357	9350	0			175
						7	4	10293	9							
08	SHUT IN	12229	-0-	12229	90665	110	1	3176	3	Y	8129	8121	0	13	8	170
						1	4	8942	9							
09	SHUT IN	11628	-0-	11628	102293	84	1	2384	3	Y	8326	8310	0	6	8	180
						1	4	9159	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

04	SHUT IN	20653	-0-	20653	33699	110	1	3452	3	Y	15537	15507	0			185
						17091	9									
05	SHUT IN	16095	-0-	16095	49794	89	1	3541	3	Y	11321	11378	0			128
						12	4	12453	9							
06	SHUT IN	14590	-0-	14590	64384	112	1	3921	3	Y	9585	9542	0			171
						13	4	10544	9							
*07	77617 X	13233	-0-	-64384	-0-	123	1	3724	3	Y	8525	8537	0			159
						8	4	9378	9							
*08	15562 X	10584	-0-	-4978	-0-	104	1	3009	3	Y	6791	6807	0			143
						1	4	7470	9							
*09	15060 X	10509	-0-	-4551	-0-	104	1	2968	3	Y	6760	6756	0			147
						1	4	7436	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

04	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	95	1	2967	3	Y	11963	11935	0			142
						13159	9									
05	16450 X	16450	-0-	-0-	-0-	88	1	3525	3	Y	11659	11669	0			132
						12	4	12825	9							
06	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	105	1	3668	3	Y	9156	9124	0			164
						12	4	10072	9							
07	12214 X	11688	-0-	-526	-0-	102	1	3102	3	Y	7707	7727	0			144
						6	4	8478	9							
08	12214 X	9724	-0-	-2490	-0-	94	1	2703	3	Y	6296	6308	0			132
						1	4	6926	9							
09	11820 X	8821	-0-	-2999	-0-	90	1	2562	3	Y	5608	5618	0			122
						6169	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

04	15398 X	15398	-0-	-0-	-0-	108	1	3384	3	Y	10824	10776	0			129
						11906	9									
05	17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	92	1	3692	3	Y	12044	12036	0			137
						12	4	13248	9							
06	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	94	1	3295	3	Y	8218	8208	0			147
						11	4	9040	9							
07	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	105	1	3192	3	Y	7828	7829	0			146
						7	4	8611	9							
08	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	98	1	2823	3	Y	6693	6699	0			140
						7362	9									
*09	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	91	1	2572	3	Y	5535	5555	0			120
						6089	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
04	SHUT IN	22127	-0-	22127	22127	128	1	3997	3	Y	16365	16172	0			193
						18002	9									
05	SHUT IN	19647	-0-	19647	41774	103	1	4112	3	Y	14017	14051	0			159
						13	4	15419	9							
06	SHUT IN	14448	-0-	14448	56222	101	1	3520	3	Y	9833	9816	0			176
						11	4	10816	9							
*07	69586 X	13364	-0-	-56222	-0-	115	1	3509	3	Y	8848	8859	0			165
						7	4	9733	9							
*08	25792 X	11987	-0-	-13805	-0-	116	1	3365	3	Y	7732	7735	0			162
						1	4	8505	9							
*09	24960 X	9777	-0-	-15183	-0-	102	1	2901	3	Y	6157	6185	0			134
						1	4	6773	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

04	SHUT IN	19207	-0-	19207	26645	109	1	3394	3	Y	14276	14197	0			170
						15704	9									
05	SHUT IN	17193	-0-	17193	43838	91	1	3634	3	Y	12233	12264	0			139
						12	4	13456	9							
06	SHUT IN	11782	-0-	11782	55620	82	1	2863	3	Y	8025	8021	0			143
						9	4	8828	9							
07	SHUT IN	13055	-0-	13055	68675	95	1	2890	3	Y	9149	9121	0			171
						6	4	10064	9							
08	SHUT IN	10327	-0-	10327	79002	97	1	2785	3	Y	6768	6797	0			142
						7445	9									
09	SHUT IN	9897	-0-	9897	88899	100	1	2829	3	Y	6334	6339	0			137
						1	4	6967	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

04	SHUT IN	18940	-0-	18940	25779	174	1	5446	3	Y	12109	12046	0			144
						13320	9									
05	SHUT IN	16235	-0-	16235	42014	113	1	4496	3	Y	10555	10579	0			120
						15	4	11611	9							
06	SHUT IN	9307	-0-	9307	51321	70	1	2424	3	Y	6186	6196	0			110
						8	4	6805	9							
*07	61898 X	10577	-0-	-51321	-0-	93	1	2816	3	Y	6965	6945	0			130
						6	4	7662	9							
*08	25079 X	10524	-0-	-14555	-0-	98	1	2833	3	Y	6902	6887	0			145
						1	4	7592	9							
*09	24270 X	9147	-0-	-15123	-0-	96	1	2740	3	Y	5737	5758	0			124
						6311	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 272409 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8023 - 15763

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	312	302	0	2	1	8

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272414 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7462 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	344	332	0	3	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272415 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/22/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272416 COMPL. DATE 09/20/2013 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/24/2014

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 12/17/2013 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
04	SHUT IN	8840	-0-	8840	36387	56	1	3575	3	Y	4730	4727	1			140
						6	4	5203	9							
05	SHUT IN	13006	-0-	13006	49393	101	1	8179	3	Y	4274	4251	1			163
						25	4	4701	9							
06	SHUT IN	7794	-0-	7794	57187	75	1	5371	3	Y	2134	2176	1			121
						1	4	2347	9							
07	SHUT IN	9515	-0-	9515	66702	97	1	7125	3	Y	2077	2134	1			64
						8	4	2285	9							
08	SHUT IN	1911	-0-	1911	68613	37	1	1541	3	Y	303	354	1			13
						333	9									
09	SHUT IN	315	-0-	315	68928	13	1	234	3	Y	62	73	1			2
						68	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 272463 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7489 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 272464 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/23/2014

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 01/01/2014 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
04	SHUT IN	20274	-0-	20274	56669	198	1	12679	3	Y	6706	6620	1			199
						20	4	7377	9							
05	SHUT IN	15758	-0-	15758	72427	114	1	9256	3	Y	5782	5760	1			221
						28	4	6360	9							
06	SHUT IN	11200	-0-	11200	83627	103	1	7545	3	Y	3228	3266	1			183
						1	4	3551	9							
07	SHUT IN	13530	-0-	13530	97157	133	1	9759	3	Y	3298	3379	1			102
						10	4	3628	9							
08	SHUT IN	13846	-0-	13846	111003	258	1	10588	3	Y	2726	2714	1			114
						1	4	2999	9							
09	SHUT IN	1707	-0-	1707	112710	59	1	1117	3	Y	482	582	1			14
						1	4	530	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

04	SHUT IN	16894	-0-	16894	53843	455	1	9899	3	Y	5945	5904	1			206
						6540	9									
05	SHUT IN	11202	-0-	11202	65045	267	1	6805	3	Y	3752	3814	1			144
						3	4	4127	9							
06	73694 X	8649	-0-	-65045	-0-	252	1	6348	3	Y	1860	1960	1			44
						3	4	2046	9							
07	11997 X	7520	-0-	-4477	-0-	330	1	4569	3	Y	2382	2315	1			111
						1	4	2620	9							
08	11997 X	4472	-0-	-7525	-0-	233	1	2833	3	Y	1278	1337	1			52
						1406	9									
*09	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	750	1	12857	3	Y	5017	4847	1			222
						5519	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

04	33580 X	33580	-0-	-0-	-0-	73	1	26035	3	Y	6793	6778	0			42
						7472	9									
05	28856 X	28856	-0-	-0-	-0-	57	1	21564	3	Y	6550	6550	0			42
						30	4	7205	9							
06	25825 X	25825	-0-	-0-	-0-	61	1	20240	3	Y	4994	4960	0	50	1	26
						31	4	5493	9							
07	30218 X	30218	-0-	-0-	-0-	92	1	25011	3	Y	4600	4585	0			41
						55	4	5060	9							
08	31487 X	31487	-0-	-0-	-0-	100	1	26435	3	Y	4448	4447	0			42
						59	4	4893	9							
*09	21796 X	21796	-0-	-0-	-0-	63	1	17085	3	Y	4225	4223	0			44
						4648	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
04	35793	X	35793	-0-	-0-	-0-	76	1	27021	3	Y	7905	7886	0			49
							8696	9									
05	34676	X	34676	-0-	-0-	-0-	69	1	26133	3	Y	7671	7671	0			49
							36	4	8438	9							
06	28957	X	28957	-0-	-0-	-0-	67	1	22271	3	Y	5986	5945	0	59	1	31
							34	4	6585	9							
07	25763	X	25763	-0-	-0-	-0-	74	1	20184	3	Y	4964	4951	0			44
							45	4	5460	9							
08	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	71	1	18781	3	Y	4892	4890	0			46
							42	4	5381	9							
*09	23430	X	23430	-0-	-0-	-0-	68	1	18309	3	Y	4594	4593	0			47
							5053	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
04	32840	X	32840	-0-	-0-	-0-	70	1	25143	3	Y	6934	6917	0			43
							7627	9									
05	31933	X	31933	-0-	-0-	-0-	63	1	23932	3	Y	7186	7183	0			46
							33	4	7905	9							
06	28083	X	28083	-0-	-0-	-0-	65	1	21665	3	Y	5745	5705	0	56	1	30
							33	4	6320	9							
07	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	80	1	21819	3	Y	4811	4799	0			42
							48	4	5292	9							
08	28883	X	28883	-0-	-0-	-0-	88	1	23444	3	Y	4816	4813	0			45
							53	4	5298	9							
*09	25289	X	25289	-0-	-0-	-0-	76	1	20491	3	Y	4293	4294	0			44
							4722	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
04	30950	X	30950	-0-	-0-	-0-	64	1	22977	3	Y	7190	7174	0			45
							7909	9									
05	30279	X	30279	-0-	-0-	-0-	59	1	22301	3	Y	7171	7170	0			46
							31	4	7888	9							
06	25634	X	25634	-0-	-0-	-0-	60	1	19912	3	Y	5119	5084	0	54	1	27
							31	4	5631	9							
07	24504	X	24504	-0-	-0-	-0-	72	1	19400	3	Y	4535	4522	0			40
							43	4	4989	9							
08	29430	X	29430	-0-	-0-	-0-	91	1	24069	3	Y	4742	4737	0			45
							54	4	5216	9							
*09	26203	X	26203	-0-	-0-	-0-	78	1	21226	3	Y	4453	4452	0			46
							1	4	4898	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272534 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	118	0	1	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 272535 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8063 - 13901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	65	-0-	65	65	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	0	W	29741	-0-	29741	29806	140	1	13874	3	Y	14279	13125	0	1000	1	154
							20	4	15707	9							
07	0	W	20356	-0-	20356	50162	80	1	6303	3	Y	12692	12712	0			134
							12	4	13961	9							
08	0	W	20911	-0-	20911	71073	115	1	7322	3	Y	12241	12286	0	22	1	67
							9	4	13465	9							
09	0	W	19762	-0-	19762	90835	145	1	7932	3	Y	10600	10229	0	150	1	288
							25	4	11660	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
04	32227	X	32227	-0-	-0-	-0-	69	1	24713	3	Y	6768	6753	0			42
							7445	9									
05	37826	X	37826	-0-	-0-	-0-	81	1	30628	3	Y	6432	6433	0			41
							42	4	7075	9							
06	30135	X	30135	-0-	-0-	-0-	73	1	24292	3	Y	5211	5175	0	50	1	27
							38	4	5732	9							
07	24897	X	24897	-0-	-0-	-0-	71	1	19271	3	Y	5011	4994	0			44
							43	4	5512	9							
08	24270	X	24270	-0-	-0-	-0-	71	1	18734	3	Y	4930	4928	0			46
							42	4	5423	9							
*09	23318	X	23318	-0-	-0-	-0-	68	1	18522	3	Y	4298	4300	0			44
							4728	9									

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
04	SHUT IN		6174	-0-	6174	6174	30	1	4523	3	Y	1474	1246	1			228
							1621	9									
05	89267	X	83093	-0-	-6174	-0-	156	1	79181	3	Y	3402	3235	0	91	1	304
							14	4	3742	9							
06	70717	X	70717	-0-	-0-	-0-	167	1	66515	3	Y	3668	3891	0			81
							4035	9									
07	79810	X	79810	-0-	-0-	-0-	147	1	74713	3	Y	4498	4546	0			33
							2	4	4948	9							
08	110055	X	110055	-0-	-0-	-0-	140	1	103890	3	Y	5469	5468	0			34
							9	4	6016	9							
09	67410	X	53135	-0-	-14275	-0-	62	1	47856	3	Y	4666	4657	0	4	8	39
							84	4	5133	9							

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72240	X	7299	-0-	-64941	-0-	27	1	4086	3	Y	2896	2447	1			449
							3186	9									
05	80693	X	80693	-0-	-0-	-0-	137	1	70113	3	Y	9482	8906	0	179	1	846
							13	4	10430	9							
06	72240	X	67221	-0-	-5019	-0-	154	1	61400	3	Y	5152	5885	0			113
							5667	9									
07	77780	X	77780	-0-	-0-	-0-	140	1	71119	3	Y	5926	5996	0			43
							2	4	6519	9							
08	81149	X	81149	-0-	-0-	-0-	101	1	74331	3	Y	6101	6085	0	22	8	37
							6	4	6711	9							
09	72240	X	63553	-0-	-8687	-0-	76	1	58608	3	Y	4333	4334	0			36
							103	4	4766	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	22306	-0-	22306	54842	87	1	15710	3	Y	5917	5931	1			70
						6509	9									
05	SHUT IN	20549	-0-	20549	75391	78	1	14909	3	Y	4969	4994	1			45
						96	4	5466	9							
06	100026 X	24635	-0-	-75391	-0-	69	1	18675	3	Y	5343	5337	1			51
						14	4	5877	9							
07	27311 X	10264	-0-	-17047	-0-	35	1	7293	3	Y	2653	2660	1			44
						18	4	2918	9							
08	27311 X	17229	-0-	-10082	-0-	84	1	13907	3	Y	2944	2	0	2876	1	71
						3238	9					39	8			
09	26430 X	9742	-0-	-16688	-0-	72	1	6661	3	Y	2733	2453	0	258	1	77
						3	4	3006	9			16	8			

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

04	SHUT IN	13170	-0-	13170	52428	120	1	7659	3	Y	4889	4871	1			145
						13	4	5378	9							
05	SHUT IN	9079	-0-	9079	61507	72	1	5829	3	Y	2873	2908	1			110
						18	4	3160	9							
06	SHUT IN	5937	-0-	5937	67444	60	1	4266	3	Y	1464	1491	1			83
						1	4	1610	9							
07	SHUT IN	7212	-0-	7212	74656	77	1	5599	3	Y	1391	1431	1			43
						6	4	1530	9							
08	SHUT IN	3946	-0-	3946	78602	77	1	3155	3	Y	649	665	1			27
						714	9									
09	SHUT IN	1928	-0-	1928	80530	71	1	1354	3	Y	456	470	1			13
						1	4	502	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

04	SHUT IN	8944	-0-	8944	52785	232	1	5329	3	Y	3075	2922	1			356
						3383	9									
05	SHUT IN	10441	-0-	10441	63226	350	1	7397	3	Y	2419	2608	1			167
						33	4	2661	9							
06	70913 X	7687	-0-	-63226	-0-	126	1	5171	3	Y	2173	2217	1			123
						2390	9									
07	10261 X	5150	-0-	-5111	-0-	87	1	3308	3	Y	1595	1578	1			140
						1755	9									
08	10261 X	4031	-0-	-6230	-0-	77	1	2435	3	Y	1379	1391	1			128
						2	4	1517	9							
09	0 W	3355	-0-	3355	3355	66	1	2004	3	Y	1168	1224	1			72
						1285	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

04	30654 X	30654	-0-	-0-	-0-	63	1	22652	3	Y	7148	7131	0			44
						76	4	7863	9							
05	27578 X	27578	-0-	-0-	-0-	55	1	20886	3	Y	6007	6013	0			38
						29	4	6608	9							
06	24568 X	24568	-0-	-0-	-0-	59	1	19448	3	Y	4574	4542	0	46	1	24
						30	4	5031	9							
07	26090 X	26090	-0-	-0-	-0-	79	1	21571	3	Y	3993	3982	0			35
						48	4	4392	9							
08	26170 X	26170	-0-	-0-	-0-	81	1	21564	3	Y	4069	4066	0			38
						49	4	4476	9							
*09	26010 X	26010	-0-	-0-	-0-	80	1	21699	3	Y	3846	3844	0			40
						4231	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	6338	-0-	6338	6338	15	1	5134	3	Y	1068	779	0			289
						14	4	1175	9							
07	SHUT IN	83376	-0-	83376	89714	36	1	77557	3	Y	5254	5486	0			57
						4	4	5779	9							
*08	169987 X	80273	-0-	-89714	-0-	52	1	73801	3	Y	5830	5802	0			85
						7	4	6413	9							
*09	70189 X	70189	-0-	-0-	-0-	44	1	63924	3	Y	5607	5633	0			59
						53	4	6168	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 272801 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8227 - 15397

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/25/2014

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	5193	-0-	5193	5193	12	1	4344	3	Y	750	547	0			203
						12	4	825	9							
07	SHUT IN	76069	-0-	76069	81262	33	1	71228	3	Y	4368	4523	0			48
						3	4	4805	9							
08	153917 X	72655	-0-	-81262	-0-	47	1	66460	3	Y	5584	5543	0	8	8	81
						6	4	6142	9							
*09	62044 X	62044	-0-	-0-	-0-	39	1	56502	3	Y	4960	4989	0			52
						47	4	5456	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

04	21713 X	21713	-0-	-0-	-0-	46	1	16651	3	Y	4560	4551	0			28
						5016	9									
05	20559 X	20559	-0-	-0-	-0-	43	1	16291	3	Y	3821	3825	0			24
						22	4	4203	9							
06	16997 X	16997	-0-	-0-	-0-	41	1	13480	3	Y	3142	3120	0	30	1	16
						20	4	3456	9							
07	16316 X	16316	-0-	-0-	-0-	49	1	13122	3	Y	2833	2824	0			25
						29	4	3116	9							
08	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	45	1	11990	3	Y	2497	2499	0			23
						27	4	2747	9							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272804 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 8098 - 15370

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/27/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 272805 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 8567 - 15434

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/23/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272806 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8114 - 16138

04	SHUT IN	22351	-0-	22351	29950	132	1	7924	3	Y	12995	12862	0			197
						14295	9									
05	SHUT IN	11016	-0-	11016	40966	74	1	2693	3	Y	7496	7567	0			126
						3	4	8246	9							
06	SHUT IN	5728	-0-	5728	46694	36	1	3602	3	Y	1895	1743	0	258	1	20
						5	4	2085	9							
07	SHUT IN	9202	-0-	9202	55896	60	1	4729	3	Y	4004	3982	0			42
						9	4	4404	9							
08	SHUT IN	13029	-0-	13029	68925	73	1	4657	3	Y	7539	7533	0	7	1	41
						6	4	8293	9							
09	SHUT IN	4839	-0-	4839	73764	31	1	1725	3	Y	2797	2699	0	63	1	76
						6	4	3077	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272807 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 8258 - 15518

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/01/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	20598	-0-	20598	49336	75	1	13520	3	Y	6366	6358	1			75
						7003	9									
05	SHUT IN	31420	-0-	31420	80756	123	1	23372	3	Y	7068	7078	1			65
						150	4	7775	9							
06	SHUT IN	25245	-0-	25245	106001	72	1	19373	3	Y	5260	5275	1			50
						14	4	5786	9							
07	SHUT IN	18206	-0-	18206	124207	63	1	13328	3	Y	4347	4324	1			73
						33	4	4782	9							
08	SHUT IN	17396	-0-	17396	141603	83	1	13734	3	Y	3253	2	0	3244	1	80
						1	4	3578	9							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	141603					Y	NO RPT					80

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	33599 X	33599	-0-	-0-	-0-	94	1	32425	3	Y	901	657	0			244
						89	4	991	9							
07	87784 X	87784	-0-	-0-	-0-	39	1	85627	3	Y	1922	2145	1			21
						4	4	2114	9							
08	85965 X	85965	-0-	-0-	-0-	58	1	82718	3	Y	2892	2871	0			42
						8	4	3181	9							
*09	75037 X	75037	-0-	-0-	-0-	48	1	69236	3	Y	5178	5166	0			54
						57	4	5696	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	21388	-0-	21388	54773	82	1	14768	3	Y	5944	5961	1			70
						6538	9									
05	SHUT IN	17251	-0-	17251	72024	67	1	12664	3	Y	4035	4068	1			37
						81	4	4439	9							
06	89887 X	17863	-0-	-72024	-0-	50	1	13551	3	Y	3865	3865	1			37
						10	4	4252	9							
07	21452 X	13505	-0-	-7947	-0-	45	1	9443	3	Y	3631	3607	1			61
						23	4	3994	9							
08	0 W	15044	-0-	15044	15044	72	1	11861	3	Y	2828	2	0	2818	1	69
						3111	9									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15044					Y	NO RPT					69

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
04	SHUT IN	22767	-0-	22767	57367	85	1	15386	3	Y	6633	6652	1			78
						7296	9									
05	SHUT IN	21703	-0-	21703	79070	79	1	15081	3	Y	5860	5884	1			54
						97	4	6446	9							
06	0 W	21475	-0-	21475	100545	61	1	16372	3	Y	4573	4583	1			44
						12	4	5030	9							
07	0 W	9639	-0-	9639	110184	34	1	7090	3	Y	2271	2277	1			38
						17	4	2498	9							
08	0 W	63	-0-	63	110247	53	3	10	9	Y	9	47	1			-0-
*09	116360 X	6113	-0-	-110247	-0-	62	1	5719	3	Y	299	270	0	21	1	8
						3	4	329	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 06/25/2014 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1646	926	0	486	1	234
09	14B2 EXT	100194	-0-	100194	100194	160	1	93914	3	Y	5535	5067	0	278	1	412
						31	4	6089	9			12	8			

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

04	SHUT IN	19996	-0-	19996	46153	72	1	13028	3	Y	6178	6152	1			73
						100	4	6796	9							
05	SHUT IN	19382	-0-	19382	65535	67	1	12840	3	Y	5812	5832	1			53
						82	4	6393	9							
06	84694 X	19159	-0-	-65535	-0-	52	1	14061	3	Y	4577	4586	1			44
						11	4	5035	9							
07	19685 X	8803	-0-	-10882	-0-	31	1	6602	3	Y	1958	1969	1			33
						16	4	2154	9							
08	19685 X	7000	-0-	-12685	-0-	35	1	5764	3	Y	1092	1	0	1097	1	27
						1201	9									
09	19050 X	NO RPT	-0-	-19050	-0-					Y	NO RPT					27

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	35375	-0-	35375	35375	64	1	33905	3	Y	1272	1232	0			40
						7	4	1399	9							
08	SHUT IN	75809	-0-	75809	111184	125	1	70679	3	Y	4510	4425	0			125
						44	4	4961	9							
09	SHUT IN	62947	-0-	62947	174131	72	1	58109	3	Y	4326	4386	0			71
						7	4	4759	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 272816 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8215 - 14111

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/31/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 272817 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8464 - 14211

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 A	22817	-0-	22817	22817	89	1	8805	3	Y	12646	11751	0	895	1	-0-
						12	4	13911	9							
*07	0 %	24705	-0-	24705	47522	121	1	9566	3	Y	13635	13492	0			143
						19	4	14999	9							
*08	0 %	20180	-0-	20180	67702	113	1	7201	3	Y	11688	11743	0	24	1	64
						9	4	12857	9							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	67702					Y	NO RPT					64

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/13/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 272818 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8660 - 14774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	36055	-0-	36055	36055	222	1	21953	3	N	12590	11572	0	882	1	136
						31	4	13849	9							
07	SHUT IN	39542	-0-	39542	75597	243	1	19275	3	N	18170	18114	0			192
						37	4	19987	9							
*08	SHUT IN	33780	-0-	33780	109377	237	1	15169	3	N	16685	16754	0	32	1	91
						20	4	18354	9							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	109377					N	NO RPT					91

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

04	63270 X	39671	-0-	-23599	-0-	118	1	38275	3	Y	1132	1118	0			14
						33	4	1245	9							
05	70763 X	70763	-0-	-0-	-0-	246	1	68525	3	Y	1780	1760	0			34
						34	4	1958	9							
06	69438 X	69438	-0-	-0-	-0-	85	1	64477	3	Y	4401	4333	0			102
						35	4	4841	9							
07	73726 X	73726	-0-	-0-	-0-	80	1	67967	3	Y	5153	5165	1			90
						11	4	5668	9							
08	66364 X	66364	-0-	-0-	-0-	77	1	62004	3	Y	3878	3909	0			59
						17	4	4266	9							
*09	85316 X	85316	-0-	-0-	-0-	99	1	81202	3	Y	3611	3531	0	78	1	61
						43	4	3972	9							

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

04	49050 X	44222	-0-	-4828	-0-	134	1	43249	3	Y	729	720	0			9
						37	4	802	9							
05	84028 X	84028	-0-	-0-	-0-	294	1	82122	3	Y	1428	1410	0			27
						41	4	1571	9							
06	77573 X	77573	-0-	-0-	-0-	96	1	73194	3	Y	3857	3794	0			90
						40	4	4243	9							
07	81457 X	81457	-0-	-0-	-0-	89	1	75786	3	Y	5063	5065	1			88
						13	4	5569	9							
08	66270 X	66270	-0-	-0-	-0-	76	1	61589	3	Y	4171	4196	0			63
						17	4	4588	9							
*09	90357 X	90357	-0-	-0-	-0-	104	1	85798	3	Y	4009	3920	0	84	1	68
						45	4	4410	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

04	SHUT IN	19492	-0-	19492	41883	74	1	13441	3	Y	5340	5341	1			63
						103	4	5874	9							
05	SHUT IN	19619	-0-	19619	61502	71	1	13414	3	Y	5498	5511	1			50
						86	4	6048	9							
06	77691 X	16189	-0-	-61502	-0-	45	1	12155	3	Y	3618	3633	1			35
						9	4	3980	9							
07	22289 X	10164	-0-	-12125	-0-	40	1	8421	3	Y	1529	1538	1			26
						21	4	1682	9							
08	22289 X	15529	-0-	-6760	-0-	77	1	12711	3	Y	2491	2	0	2454	1	61
						1	4	2740	9							
09	21570 X	11766	-0-	-9804	-0-	101	1	9323	3	Y	2125	1919	0	207	1	60
						4	4	2338	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	SHUT IN	15929	-0-	15929	37478	62	1	11126	3	Y	4233	4244	1			50
						85	4	4656	9							
05	SHUT IN	19844	-0-	19844	57322	70	1	13415	3	Y	5703	5701	1			52
						86	4	6273	9							
06	SHUT IN	24808	-0-	24808	82130	71	1	19282	3	Y	4946	4951	1			47
						14	4	5441	9							
*07	100948 X	18818	-0-	-82130	-0-	68	1	14451	3	Y	3876	3858	1			65
						35	4	4264	9							
*08	29450 X	14980	-0-	-14470	-0-	67	1	11074	3	Y	3490	2	0	3468	1	85
						3839	9									
*09	28500 X	16051	-0-	-12449	-0-	143	1	13155	3	Y	2497	2254	0	257	1	71
						6	4	2747	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 01/30/2014 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
04	SHUT IN	19307	-0-	19307	47370	71	1	12903	3	Y	5667	5678	1			67
						99	4	6234	9							
05	SHUT IN	26074	-0-	26074	73444	103	1	19491	3	Y	5777	5791	1			53
						125	4	6355	9							
06	SHUT IN	20754	-0-	20754	94198	58	1	15583	3	Y	4637	4646	1			44
						12	4	5101	9							
07	SHUT IN	14032	-0-	14032	108230	51	1	10754	3	Y	2910	2905	1			49
						26	4	3201	9							
08	SHUT IN	12200	-0-	12200	120430	58	1	9421	3	Y	2474	2	0	2461	1	60
						2721	9									
09	SHUT IN	11234	-0-	11234	131664	100	1	9174	3	Y	1777	1604	0	183	1	50
						5	4	1955	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
04	SHUT IN	16794	-0-	16794	39598	65	1	11657	3	Y	4530	4531	1			53
						89	4	4983	9							
05	SHUT IN	19865	-0-	19865	59463	72	1	13689	3	Y	5470	5473	1			50
						87	4	6017	9							
*06	75291 X	15828	-0-	-59463	-0-	38	1	10411	3	Y	4883	4886	1			47
						8	4	5371	9							
*07	27683 X	19486	-0-	-8197	-0-	77	1	16313	3	Y	2778	2779	1			46
						40	4	3056	9							
*08	27683 X	12396	-0-	-15287	-0-	60	1	9884	3	Y	2229	2	0	2219	1	54
						2452	9									
*09	26790 X	NO RPT	-0-	-26790	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	151	110	0			41
07	58178 X	58178	-0-	-0-	-0-	25	1	54115	3	Y	3668	3669	0			40
						3	4	4035	9							
08	60754 X	60754	-0-	-0-	-0-	39	1	55096	3	Y	5104	5070	0			74
						5	4	5614	9							
*09	54538 X	54538	-0-	-0-	-0-	34	1	49328	3	Y	4669	4694	0			49
						40	4	5136	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 #: 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
04	SHUT IN	11873	-0-	11873	41462	263	1	5711	3	Y	5363	5329	1			186
						5899	9									
05	SHUT IN	8285	-0-	8285	49747	182	1	4630	3	Y	3155	3220	1			121
						2	4	3471	9							
06	55995 X	6248	-0-	-49747	-0-	187	1	4730	3	Y	1208	1301	1			28
						2	4	1329	9							
07	7099 X	6257	-0-	-842	-0-	308	1	4277	3	Y	1520	1477	1			71
						1672	9									
08	7099 X	6374	-0-	-725	-0-	357	1	4334	3	Y	1530	1539	1			62
						1683	9									
*09	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	444	1	7607	3	Y	1569	1562	1			69
						1726	9									

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
04	SHUT IN	6731	-0-	6731	28821	229	1	4982	3	Y	1382	1402	1			48
						1520	9									
05	SHUT IN	9480	-0-	9480	38301	291	1	7413	3	Y	1611	1597	1			62
						4	4	1772	9							
06	49874 X	11573	-0-	-38301	-0-	327	1	8263	3	Y	2708	2706	1			64
						4	4	2979	9							
07	11470 X	8878	-0-	-2592	-0-	408	1	5660	3	Y	2554	2499	1			119
						1	4	2809	9							
08	11470 X	8954	-0-	-2516	-0-	438	1	5328	3	Y	2897	2899	1			117
						1	4	3187	9							
09	11100 X	7391	-0-	-3709	-0-	273	1	4689	3	Y	2208	2227	1			98
						2429	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
04	SHUT IN	9326	-0-	9326	55753	246	1	5660	3	Y	3109	2954	1			360
						3420	9									
05	SHUT IN	6697	-0-	6697	62450	178	1	3755	3	Y	2497	2685	1			172
						17	4	2747	9							
06	69474 X	7024	-0-	-62450	-0-	120	1	4940	3	Y	1785	1856	1			101
						1964	9									
07	9765 X	8469	-0-	-1296	-0-	154	1	5893	3	Y	2202	2109	1			194
						2422	9									
08	9765 X	8811	-0-	-954	-0-	204	1	6405	3	Y	1995	2004	1			185
						7	4	2195	9							
09	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					185

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 272851 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8464 - 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
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	35090 X	35090	-0-	-0-	-0-	466	1	28359	3	Y	5695	5701	1			83
						6265	9									
05	34007 X	34007	-0-	-0-	-0-	614	1	28650	3	Y	4312	4328	1			67
						4743	9									
06	24115 X	24115	-0-	-0-	-0-	417	1	19546	3	Y	3774	3742	1			99
						1	4	4151	9							
07	22463 X	22463	-0-	-0-	-0-	910	1	18115	3	Y	3122	3172	1			49
						4	4	3434	9							
08	21197 X	21197	-0-	-0-	-0-	394	1	17403	3	Y	3085	3054	1			80
						6	4	3394	9							
09	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	28637 X	28637	-0-	-0-	-0-	349	1	21228	3	Y	6418	6460	1			94
						7060	9									
05	30450 X	30450	-0-	-0-	-0-	517	1	24061	3	Y	5338	5349	1			83
						5872	9									
06	26573 X	26573	-0-	-0-	-0-	440	1	20634	3	Y	4998	4950	1			131
						1	4	5498	9							
07	26583 X	26583	-0-	-0-	-0-	1026	1	20449	3	Y	4640	4698	1			73
						4	4	5104	9							
08	23922 X	23922	-0-	-0-	-0-	430	1	18973	3	Y	4103	4069	1			107
						6	4	4513	9							
*09	22610 X	22610	-0-	-0-	-0-	157	1	18299	3	Y	3776	3758	1			125
						4154	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	38772	-0-	38772	38772	70	1	36965	3	Y	1573	1524	0			49
						7	4	1730	9							
08	125753 X	86981	-0-	-38772	-0-	143	1	80835	3	Y	5412	5311	0			150
						50	4	5953	9							
*09	73018 X	73018	-0-	-0-	-0-	82	1	67045	3	Y	5347	5416	0			88
						9	4	5882	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

04	38085 X	38085	-0-	-0-	-0-	555	1	33768	3	Y	3420	3443	1			50
						3762	9									
05	38223 X	38223	-0-	-0-	-0-	668	1	31162	3	Y	5811	5770	1			91
						1	4	6392	9							
06	29264 X	29264	-0-	-0-	-0-	486	1	22727	3	Y	5500	5447	1			144
						1	4	6050	9							
07	28463 X	28463	-0-	-0-	-0-	1087	1	21664	3	Y	5188	5250	1			82
						5	4	5707	9							
08	24996 X	24996	-0-	-0-	-0-	433	1	19127	3	Y	4936	4890	1			128
						6	4	5430	9							
09	38100 X	NO RPT	-0-	-38100	-0-					Y	NO RPT					128

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

04	31720 X	31720	-0-	-0-	-0-	423	1	25738	3	Y	5054	5051	1			74
						5559	9									
05	28300 X	28300	-0-	-0-	-0-	479	1	22305	3	Y	5014	5010	1			78
						1	4	5515	9							
06	24808 X	24808	-0-	-0-	-0-	417	1	19531	3	Y	4417	4379	1			116
						1	4	4859	9							
07	27039 X	27039	-0-	-0-	-0-	1041	1	20737	3	Y	4779	4820	1			75
						4	4	5257	9							
08	24421 X	24421	-0-	-0-	-0-	428	1	18913	3	Y	4612	4567	1			120
						7	4	5073	9							
09	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29937 X	29937	-0-	-0-	-0-	415	1	25235	3	Y	3897	3925	1			57
						4287	9									
05	26792 X	26792	-0-	-0-	-0-	465	1	21701	3	Y	4205	4196	1			66
						4626	9									
06	22684 X	22684	-0-	-0-	-0-	398	1	18634	3	Y	3320	3299	1			87
						3652	9									
07	22494 X	22494	-0-	-0-	-0-	888	1	17676	3	Y	3569	3600	1			56
						4	4	3926	9							
08	19231 X	19231	-0-	-0-	-0-	350	1	15431	3	Y	3132	3107	1			81
						5	4	3445	9							
09	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					81

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	352	257	0			95
07	56715 X	56715	-0-	-0-	-0-	24	1	52937	3	Y	3411	3469	0			37
						2	4	3752	9							
08	56580 X	56580	-0-	-0-	-0-	37	1	52015	3	Y	4112	4089	0			60
						5	4	4523	9							
*09	53486 X	53486	-0-	-0-	-0-	33	1	49386	3	Y	3660	3682	0			38
						41	4	4026	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

04	109528 X	24778	-0-	-84750	-0-	53	1	18815	3	Y	5315	5304	0			33
						63	4	5847	9							
05	24491 X	24491	-0-	-0-	-0-	49	1	18654	3	Y	5238	5238	0			33
						26	4	5762	9							
06	21677 X	21677	-0-	-0-	-0-	50	1	16791	3	Y	4373	4342	0	41	1	23
						26	4	4810	9							
07	20075 X	20075	-0-	-0-	-0-	58	1	15631	3	Y	3956	3944	0			35
						34	4	4352	9							
08	19833 X	19833	-0-	-0-	-0-	61	1	16143	3	Y	3265	3269	0			31
						37	4	3592	9							
*09	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	62	1	16903	3	Y	3064	3063	0			32
						1	4	3370	9							

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

04	0 W	8103	-0-	8103	1017631	99	1	6960	3	Y	416	381	0			137
						586	4	458	9							
05	0 W	46431	-0-	46431	1064062	89	1	43384	3	Y	2316	2306	0			147
						410	4	2548	9							
06	0 W	26388	-0-	26388	1090450	79	1	24892	3	Y	1229	1275	0			101
						65	4	1352	9							
07	0 W	33591	-0-	33591	1124041	68	1	31563	3	Y	1781	1800	0			82
						1	4	1959	9							
08	1156335 X	32294	-0-	-1124041	-0-	60	1	29549	3	Y	2438	2398	0			122
						3	4	2682	9							
09	44940 X	30850	-0-	-14090	-0-	67	1	28861	3	Y	1746	1769	0			99
						1	4	1921	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	36401 X	36401	-0-	-0-	-0-	450	1	27337	3	Y	7831	7786	1			114
						8614	9									
05	33139 X	21026	-0-	-12113	-0-	360	1	16802	3	Y	3513	3572	1			55
						3864	9									
06	32070 X	21424	-0-	-10646	-0-	375	1	17537	3	Y	3192	3163	1			84
						1	4	3511	9							
07	33139 X	21778	-0-	-11361	-0-	891	1	17751	3	Y	2847	2886	1			45
						4	4	3132	9							
08	33139 X	16617	-0-	-16522	-0-	313	1	13809	3	Y	2264	2250	1			59
						5	4	2490	9							
09	32070 X	NO RPT	-0-	-32070	-0-					Y	NO RPT					59

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	35170	-0-	35170	35170	63	1	33148	3	Y	1775	1719	0			56
						6	4	1953	9							
08	101695 X	66525	-0-	-35170	-0-	113	1	63944	3	Y	2207	2202	0			61
						40	4	2428	9							
*09	64875 X	64875	-0-	-0-	-0-	74	1	59958	3	Y	4395	4387	0			72
						8	4	4835	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

04	51555 X	30788	-0-	-20767	-0-	420	1	25482	3	Y	4442	4457	1			65
						4886	9									
05	39060 X	28389	-0-	-10671	-0-	509	1	23724	3	Y	3778	3784	1			59
						4156	9									
06	37800 X	23399	-0-	-14401	-0-	412	1	19299	3	Y	3352	3323	1			88
						1	4	3687	9							
07	39060 X	19839	-0-	-19221	-0-	769	1	15324	3	Y	3403	3437	1			54
						3	4	3743	9							
08	39060 X	15242	-0-	-23818	-0-	273	1	12073	3	Y	2629	2615	1			68
						4	4	2892	9							
09	37800 X	NO RPT	-0-	-37800	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

04	104559 X	22927	-0-	-81632	-0-	47	1	16738	3	Y	5533	5523	0			34
						56	4	6086	9							
05	25823 X	20134	-0-	-5689	-0-	38	1	14295	3	Y	5255	5256	0			33
						20	4	5781	9							
06	24990 X	16882	-0-	-8108	-0-	37	1	12177	3	Y	4226	4196	0	41	1	22
						19	4	4649	9							
07	25823 X	15051	-0-	-10772	-0-	39	1	10675	3	Y	3921	3908	0			35
						24	4	4313	9							
08	25823 X	12451	-0-	-13372	-0-	32	1	8472	3	Y	3571	3572	0			34
						19	4	3928	9							
09	24990 X	17806	-0-	-7184	-0-	50	1	13427	3	Y	3935	3928	0			41
						4329	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	182	0			68
07	47276 X	47276	-0-	-0-	-0-	20	1	43831	3	Y	3112	3146	0			34
						2	4	3423	9							
08	48430 X	48430	-0-	-0-	-0-	31	1	44558	3	Y	3488	3471	0			51
						4	4	3837	9							
09	43170 X	42745	-0-	-425	-0-	27	1	39343	3	Y	3039	3058	0			32
						32	4	3343	9							

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
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	20683	-0-	20683	20683	38	1	19186	3	Y	1324	1206	0			118
						3	4	1456	9							
06	66257 X	45574	-0-	-20683	-0-	106	1	42375	3	Y	2812	2868	0			62
						3093	9									
07	51947 X	51947	-0-	-0-	-0-	95	1	48603	3	Y	2952	2992	0			22
						2	4	3247	9							
08	79026 X	79026	-0-	-0-	-0-	99	1	73305	3	Y	5105	5096	0			31
						6	4	5616	9							
*09	77892 X	77892	-0-	-0-	-0-	94	1	72560	3	Y	4646	4638	0			39
						127	4	5111	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
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	29646	-0-	29646	29646	52	1	26523	3	Y	2787	2538	0			249
						5	4	3066	9							
06	74095 X	44449	-0-	-29646	-0-	97	1	38656	3	Y	5178	5313	0			114
						5696	9									
07	65224 X	50168	-0-	-15056	-0-	87	1	43979	3	Y	5546	5620	0			40
						1	4	6101	9							
08	79732 X	79732	-0-	-0-	-0-	99	1	73021	3	Y	6005	6008	0			37
						6	4	6606	9							
*09	73978 X	73978	-0-	-0-	-0-	88	1	67894	3	Y	5343	5335	0			45
						119	4	5877	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
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	21992	-0-	21992	21992	39	1	20056	3	Y	1721	1567	0			154
						4	4	1893	9							
06	66542 X	44550	-0-	-21992	-0-	102	1	40623	3	Y	3477	3554	0			77
						3825	9									
07	46500 X	43374	-0-	-3126	-0-	77	1	39239	3	Y	3688	3738	0			27
						1	4	4057	9							
08	87270 X	87270	-0-	-0-	-0-	107	1	79837	3	Y	6654	6640	0			41
						7	4	7319	9							
*09	80443 X	80443	-0-	-0-	-0-	96	1	73700	3	Y	5925	5908	0	9	8	49
						129	4	6518	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	31159	-0-	31159	31159	57	1	28720	3	Y	2161	1968	0			193
						5	4	2377	9							
06	78929 X	47770	-0-	-31159	-0-	110	1	43807	3	Y	3503	3619	0			77
						3853	9									
07	68541 X	51219	-0-	-17322	-0-	93	1	47010	3	Y	3741	3791	0			27
						1	4	4115	9							
08	81300 X	81300	-0-	-0-	-0-	102	1	76253	3	Y	4489	4488	0			28
						7	4	4938	9							
*09	75420 X	75420	-0-	-0-	-0-	92	1	70647	3	Y	4143	4136	0			35
						124	4	4557	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

04	20825 X	20825	-0-	-0-	-0-	46	1	16322	3	Y	4002	3999	0			25
						55	4	4402	9							
05	20037 X	20037	-0-	-0-	-0-	42	1	15826	3	Y	3770	3771	0			24
						22	4	4147	9							
06	18210 X	17679	-0-	-531	-0-	43	1	14278	3	Y	3033	3012	0	29	1	16
						22	4	3336	9							
07	18817 X	16799	-0-	-2018	-0-	50	1	13632	3	Y	2806	2797	0			25
						30	4	3087	9							
08	18817 X	15305	-0-	-3512	-0-	46	1	12218	3	Y	2739	2738	0			26
						28	4	3013	9							
09	18330 X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

04	20892 X	20892	-0-	-0-	-0-	46	1	16658	3	Y	3756	3748	0			23
						56	4	4132	9							
05	19895 X	19895	-0-	-0-	-0-	43	1	16257	3	Y	3247	3249	0			21
						23	4	3572	9							
06	18330 X	17041	-0-	-1289	-0-	42	1	14088	3	Y	2626	2608	0	25	1	14
						22	4	2889	9							
07	18941 X	16632	-0-	-2309	-0-	51	1	13728	3	Y	2566	2557	0			23
						30	4	2823	9							
08	18941 X	16682	-0-	-2259	-0-	51	1	13684	3	Y	2651	2649	0			25
						31	4	2916	9							
09	18330 X	16570	-0-	-1760	-0-	51	1	13678	3	Y	2583	2581	0			27
						2841	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

04	21656 X	21656	-0-	-0-	-0-	47	1	16787	3	Y	4332	4325	0			27
						57	4	4765	9							
05	21583 X	21583	-0-	-0-	-0-	45	1	17086	3	Y	4025	4026	0			26
						24	4	4428	9							
06	18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	46	1	15273	3	Y	3318	3296	0	31	1	17
						24	4	3650	9							
07	18941 X	18741	-0-	-200	-0-	56	1	15173	3	Y	3162	3151	0			28
						34	4	3478	9							
08	19264 X	19264	-0-	-0-	-0-	59	1	15628	3	Y	3220	3218	0			30
						35	4	3542	9							
09	18330 X	16405	-0-	-1925	-0-	49	1	13399	3	Y	2688	2690	0			28
						2957	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272914 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

04	47238 X	29617	-0-	-17621	-0-	416	1	25246	3	Y	3595	3596	1			52
						3955	9									
05	28675 X	22910	-0-	-5765	-0-	386	1	17996	3	Y	4116	4104	1			64
						4528	9									
06	27750 X	18538	-0-	-9212	-0-	319	1	14926	3	Y	2993	2978	1			79
						1	4	3292	9							
07	28675 X	15023	-0-	-13652	-0-	572	1	11390	3	Y	2780	2815	1			44
						3	4	3058	9							
08	28675 X	13938	-0-	-14737	-0-	248	1	10959	3	Y	2479	2459	1			64
						4	4	2727	9							
09	27750 X	13189	-0-	-14561	-0-	89	1	10414	3	Y	2442	2425	1			81
						2686	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

04	37284 X	23907	-0-	-13377	-0-	315	1	19145	3	Y	4043	3997	1			59
						4447	9									
05	24242 X	20539	-0-	-3703	-0-	323	1	15088	3	Y	4662	4648	1			73
						5128	9									
06	23460 X	16223	-0-	-7237	-0-	276	1	12919	3	Y	2752	2753	1			72
						1	4	3027	9							
07	24242 X	16597	-0-	-7645	-0-	644	1	12816	3	Y	2849	2876	1			45
						3	4	3134	9							
08	24242 X	13238	-0-	-11004	-0-	246	1	10846	3	Y	1947	1941	1			51
						4	4	2142	9							
09	23910 X	13248	-0-	-10662	-0-	94	1	10943	3	Y	2010	1994	1			67
						2211	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272919 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17744 03/14/2014

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

04	26059 X	25954	-0-	-105	-0-	80	1	25251	3	Y	466	418	0	45	1			15
						110	4	513	9									
05	32848 X	32848	-0-	-0-	-0-	59	1	28278	3	Y	4101	4019	0	9	1			88
						4511	9											
06	25158 X	25158	-0-	-0-	-0-	52	1	20831	3	Y	3883	3866	0					105
						4	4	4271	9									
07	16554 X	16554	-0-	-0-	-0-	39	1	13609	3	Y	2641	2691	0					55
						1	4	2905	9									
08	19145 X	19145	-0-	-0-	-0-	56	1	16782	3	Y	2097	2068	0					84
						2307	9											
*09	16088 X	16088	-0-	-0-	-0-	53	1	14142	3	Y	1721	1721	0	38	8			46
						1893	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272922 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17744 03/14/2014

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272925 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17744 03/26/2014

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

04	40542 X	32019	-0-	-8523	-0-	82	1	25873	3	Y	5410	5328	0	527	1	178
						113	4	5951	9							
05	33403 X	33403	-0-	-0-	-0-	58	1	27654	3	Y	5174	5230	0	11	1	111
						5691	9									
06	25770 X	22709	-0-	-3061	-0-	50	1	19568	3	Y	2807	2842	0			76
						3	4	3088	9							
07	26629 X	20135	-0-	-6494	-0-	50	1	17469	3	Y	2377	2403	0			50
						1	4	2615	9							
08	26629 X	17980	-0-	-8649	-0-	53	1	15840	3	Y	1897	1871	0			76
						2087	9									
*09	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	55	1	14814	3	Y	1612	1644	0			44
						1773	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272985 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

04	SHUT IN	11566	-0-	11566	14093	117	1	1306	3	N	9147	10002	1			77
						81	4	10062	9							
05	SHUT IN	10269	-0-	10269	24362	217	1	1899	3	N	7402	7434	1			45
						11	4	8142	9							
06	SHUT IN	8309	-0-	8309	32671	90	1	1444	3	N	5792	5761	1			76
						404	4	6371	9							
07	SHUT IN	19896	-0-	19896	52567	65	1	14018	3	N	4966	4964	1			78
						350	4	5463	9							
08	SHUT IN	17038	-0-	17038	69605	66	1	12925	3	N	3537	3561	1			54
						156	4	3891	9							
09	SHUT IN	15666	-0-	15666	85271	50	1	12147	3	N	3154	3180	1			28
						3469	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272986 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

04	SHUT IN	13546	-0-	13546	14226	84	1	940	3	N	11331	11502	1			95
						58	4	12464	9							
05	SHUT IN	8614	-0-	8614	22840	169	1	1480	3	N	6324	6380	1			39
						9	4	6956	9							
06	SHUT IN	7159	-0-	7159	29999	76	1	1218	3	N	5022	4995	1			66
						341	4	5524	9							
07	SHUT IN	17524	-0-	17524	47523	59	1	12566	3	N	4168	4168	1			66
						314	4	4585	9							
08	SHUT IN	14344	-0-	14344	61867	56	1	10923	3	N	2939	2960	1			45
						132	4	3233	9							
09	SHUT IN	13595	-0-	13595	75462	41	1	9968	3	N	3260	3276	1			29
						3586	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	0	W	27628	-0-	27628	36758	71	1	22480	3	Y	4526	4696	0	441	1	149
							98	4	4979	9							
05	0	W	31428	-0-	31428	68186	55	1	26274	3	Y	4635	4674	0	10	1	100
							5099	9									
06	0	W	22618	-0-	22618	90804	50	1	19527	3	Y	2762	2787	0			75
							3	4	3038	9							
07	0	W	20681	-0-	20681	111485	52	1	18268	3	Y	2145	2175	0			45
							1	4	2360	9							
*08	127670	X	16185	-0-	-111485	-0-	47	1	14284	3	Y	1685	1663	0			67
							1854	9									
*09	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	53	1	14214	3	Y	1480	1507	0			40
							1628	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

04	37938	X	26273	-0-	-11665	-0-	64	1	20230	3	Y	5355	5599	0	522	1	176
							88	4	5891	9							
05	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	41	1	19550	3	Y	4368	4440	0	10	1	94
							4805	9									
06	21913	X	21913	-0-	-0-	-0-	46	1	18010	3	Y	3504	3503	0			95
							3	4	3854	9							
07	23054	X	23054	-0-	-0-	-0-	54	1	18933	3	Y	3696	3714	0			77
							1	4	4066	9							
08	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	49	1	14772	3	Y	1755	1762	0			70
							1931	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272993 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

*03	SHUT IN		1158	-0-	1158	1158	1	1	26	3	N	1028	570	1			458
							1131	9									
*04	SHUT IN		15561	-0-	15561	16719	90	1	997	3	N	13102	13450	1			110
							62	4	14412	9							
*05	SHUT IN		10533	-0-	10533	27252	157	1	1377	3	N	8174	8234	1			50
							8	4	8991	9							
*06	SHUT IN		9220	-0-	9220	36472	67	1	1073	3	N	7073	7030	1			93
							300	4	7780	9							
*07	SHUT IN		19774	-0-	19774	56246	57	1	12244	3	N	6516	6507	1			102
							305	4	7168	9							
*08	SHUT IN		19695	-0-	19695	75941	67	1	13089	3	N	5801	5812	1	3	8	88
							158	4	6381	9							
09	SHUT IN		17950	-0-	17950	93891	49	1	11918	3	N	5439	5468	1	11	8	48
							5983	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272999 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

04	SHUT IN		8110	-0-	8110	8842	120	1	1342	3	N	5967	6201	1			50
							84	4	6564	9							
05	SHUT IN		9089	-0-	9089	17931	194	1	1700	3	N	6532	6542	1			40
							10	4	7185	9							
06	SHUT IN		7523	-0-	7523	25454	90	1	1446	3	N	5075	5049	1			66
							404	4	5583	9							
07	SHUT IN		23061	-0-	23061	48515	78	1	16860	3	N	5184	5168	1			82
							421	4	5702	9							
08	SHUT IN		19087	-0-	19087	67602	69	1	13514	3	N	4855	4863	1			74
							163	4	5341	9							
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	67602					N	NO RPT					74

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 -> 273000 COMPL. DATE 02/12/2014 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
04	SHUT IN	9704	-0-	9704	10493	105	1	1167	3	Y	7599	7844	1			64
						73	4	8359	9							
05	SHUT IN	12022	-0-	12022	22515	212	1	1854	3	Y	9041	9050	1			55
						11	4	9945	9							
06	SHUT IN	10311	-0-	10311	32826	108	1	1732	3	Y	7261	7221	1			95
						484	4	7987	9							
07	SHUT IN	26802	-0-	26802	59628	88	1	19014	3	Y	6568	6560	1			103
						475	4	7225	9							
08	SHUT IN	25127	-0-	25127	84755	92	1	17881	3	Y	6307	6314	1			96
						216	4	6938	9							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	84755					Y	NO RPT					96

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273001 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

*03	SHUT IN	564	-0-	564	564	18	3	546	9	N	496	275	1			221
*04	SHUT IN	6434	-0-	6434	6998	87	1	974	3	N	4829	5009	1			41
						61	4	5312	9							
*05	SHUT IN	6631	-0-	6631	13629	136	1	1196	3	N	4811	4823	1			29
						7	4	5292	9							
*06	SHUT IN	7399	-0-	7399	21028	87	1	1384	3	N	5037	5000	1			66
						387	4	5541	9							
*07	SHUT IN	19255	-0-	19255	40283	62	1	13410	3	N	4953	4941	1			78
						335	4	5448	9							
*08	SHUT IN	18474	-0-	18474	58757	65	1	12618	3	N	5125	5125	1			78
						153	4	5638	9							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	58757					N	NO RPT					78

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

04	SHUT IN	16168	-0-	16168	16168	43	1	11950	3	Y	3789	2359	0	976	1	454
						7	4	4168	9							
05	46367 X	30199	-0-	-16168	-0-	61	1	22161	3	Y	7227	7067	0	407	1	207
						27	4	7950	9							
06	23707 X	23707	-0-	-0-	-0-	53	1	17621	3	Y	5339	5410	0	86	1	50
						160	4	5873	9							
07	23253 X	23253	-0-	-0-	-0-	54	1	18341	3	Y	4384	4390	0			44
						36	4	4822	9							
08	22402 X	22402	-0-	-0-	-0-	60	1	17767	3	Y	4158	4163	0			39
						1	4	4574	9							
*09	22130 X	22130	-0-	-0-	-0-	62	1	17983	3	Y	3673	3647	0	1	8	64
						45	4	4040	9							

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	26670	-0-	26670	26670	46	1	23220	3	Y	3091	2815	0			276
						4	4	3400	9							
06	68296 X	41626	-0-	-26670	-0-	92	1	36681	3	Y	4412	4591	0			97
						4853	9									
07	57629 X	46003	-0-	-11626	-0-	79	1	40743	3	Y	4708	4771	0			34
						2	4	5179	9							
08	67364 X	67364	-0-	-0-	-0-	84	1	61850	3	Y	4932	4936	0			30
						5	4	5425	9							
*09	61727 X	61727	-0-	-0-	-0-	73	1	56551	3	Y	4548	4540	0			38
						100	4	5003	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. N/A

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

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	34860 X	33129	-0-	-1731	-0-	91	1	31454	3	Y	1361	993	0			368
						87	4	1497	9							
*07	79205 X	79205	-0-	-0-	-0-	35	1	75676	3	Y	3174	3507	0			35
						3	4	3491	9							
*08	71808 X	71808	-0-	-0-	-0-	48	1	67994	3	Y	3418	3403	0			50
						6	4	3760	9							
*09	34860 X	NO RPT	-0-	-34860	-0-					Y	NO RPT					50

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273034 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

04	SHUT IN	9345	-0-	9345	10889	123	1	1375	3	Y	7055	7574	1			59
						86	4	7761	9							
05	SHUT IN	9720	-0-	9720	20609	203	1	1775	3	Y	7028	7044	1			43
						11	4	7731	9							
06	SHUT IN	9071	-0-	9071	29680	98	1	1569	3	Y	6332	6292	1			83
						439	4	6965	9							
07	SHUT IN	24297	-0-	24297	53977	82	1	17523	3	Y	5685	5679	1			89
						438	4	6254	9							
08	SHUT IN	23308	-0-	23308	77285	86	1	16649	3	Y	5793	5794	1			88
						201	4	6372	9							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	77285					Y	NO RPT					88

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

04	93000 X	5853	-0-	-87147	-0-	27	1	4113	3	Y	1500	1268	1			232
						63	4	1650	9							
05	96100 X	87603	-0-	-8497	-0-	163	1	83197	3	Y	3844	3640	0	93	1	343
						15	4	4228	9							
06	93000 X	84449	-0-	-8551	-0-	200	1	79629	3	Y	4200	4451	0			92
						4620	9									
07	96100 X	89062	-0-	-7038	-0-	164	1	83712	3	Y	4712	4770	0			34
						3	4	5183	9							
08	96100 X	94839	-0-	-1261	-0-	123	1	91281	3	Y	3115	3108	0	22	8	19
						8	4	3427	9							
*09	150848 X	150848	-0-	-0-	-0-	191	1	147459	3	Y	2672	2669	0			22
						259	4	2939	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273039 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

04	SHUT IN	10932	-0-	10932	10932	80	1	890	3	N	9005	9082	1			75
						56	4	9906	9							
05	SHUT IN	8698	-0-	8698	19630	138	1	1208	3	N	6677	6711	1			41
						7	4	7345	9							
06	SHUT IN	7551	-0-	7551	27181	70	1	1128	3	N	5489	5458	1			72
						315	4	6038	9							
07	SHUT IN	18239	-0-	18239	45420	58	1	12527	3	N	4855	4851	1			76
						313	4	5341	9							
08	SHUT IN	15662	-0-	15662	61082	57	1	11079	3	N	3993	4008	1			61
						134	4	4392	9							
09	SHUT IN	14774	-0-	14774	75856	44	1	10819	3	N	3555	3585	1			31
						3911	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 02/14/2014 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
04	SHUT IN	28484	-0-	28484	28484	69	1	21897	3	Y	5838	5077	0	569	1	192
						96	4	6422	9							
05	SHUT IN	36479	-0-	36479	64963	63	1	30036	3	Y	5800	5854	0	13	1	125
						6380	9									
06	SHUT IN	23122	-0-	23122	88085	50	1	20098	3	Y	2700	2752	0			73
						4	4	2970	9							
07	SHUT IN	18588	-0-	18588	106673	44	1	15599	3	Y	2676	2693	0			56
						1	4	2944	9							
08	SHUT IN	13589	-0-	13589	120262	35	1	10661	3	Y	2630	2581	0			105
						2893	9									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	120262					Y	NO RPT					105

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

04	14620 X	14156	-0-	-464	-0-	98	1	1085	3	Y	11732	11817	1			98
						68	4	12905	9							
05	11408 X	8921	-0-	-2487	-0-	193	1	1696	3	Y	6383	6442	1			39
						11	4	7021	9							
06	11040 X	7095	-0-	-3945	-0-	79	1	1261	3	Y	4911	4886	1			64
						353	4	5402	9							
07	19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	68	1	14531	3	Y	3848	3852	1			60
						362	4	4233	9							
08	17052 X	17052	-0-	-0-	-0-	68	1	13263	3	Y	3237	3248	1			49
						160	4	3561	9							
*09	14977 X	14977	-0-	-0-	-0-	48	1	11589	3	Y	3036	3058	1			27
						3340	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

04	SHUT IN	23674	-0-	23674	23674	62	1	19876	3	Y	3317	2885	0	323	1	109
						87	4	3649	9							
05	SHUT IN	32502	-0-	32502	56176	58	1	27943	3	Y	4092	4104	0	9	1	88
						4501	9									
06	SHUT IN	24201	-0-	24201	80377	51	1	20259	3	Y	3534	3526	0			96
						4	4	3887	9							
07	SHUT IN	26576	-0-	26576	106953	64	1	22493	3	Y	3653	3673	0			76
						1	4	4018	9							
08	SHUT IN	18600	-0-	18600	125553	49	1	14731	3	Y	3473	3410	0			139
						3820	9									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	125553					Y	NO RPT					139

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

04	SHUT IN	26411	-0-	26411	26411	65	1	20530	3	Y	5205	4527	0	507	1	171
						90	4	5726	9							
05	SHUT IN	32791	-0-	32791	59202	57	1	27342	3	Y	4902	4956	0	11	1	106
						5392	9									
06	SHUT IN	24762	-0-	24762	83964	53	1	20984	3	Y	3383	3397	0			92
						4	4	3721	9							
07	SHUT IN	22378	-0-	22378	106342	54	1	19015	3	Y	3007	3036	0			63
						1	4	3308	9							
08	SHUT IN	18044	-0-	18044	124386	52	1	15745	3	Y	2043	2024	0			82
						2247	9									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	124386					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	32280 X	-0-	-0-	-32280	-0-					Y	8231	7494	1			817
05	33356 X	768	-0-	-32588	-0-	305	3	463	9	Y	421	1144	1			94
06	32280 X	21168	-0-	-11112	-0-	86	1	12083	3	Y	8181	8167	1			108
						8999	9									
07	33356 X	21410	-0-	-11946	-0-	75	1	10047	3	Y	10262	10125	1			245
						11288	9									
08	33356 X	26122	-0-	-7234	-0-	75	1	14751	3	Y	10269	10318	1	4	8	192
						11296	9									
09	32280 X	16635	-0-	-15645	-0-	65	1	7123	3	Y	8588	8623	1	17	8	140
						9447	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 273049 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	8584	-0-	8584	8584	30	1	4884	3	Y	3322	906	0	2159	1	257
						16	4	3654	9							
06	SHUT IN	36797	-0-	36797	45381	54	1	23453	3	Y	12066	11017	0	1306	1	-0-
						17	4	13273	9							
07	SHUT IN	27408	-0-	27408	72789	47	1	16953	3	Y	9420	9371	0			49
						46	4	10362	9							
08	SHUT IN	27521	-0-	27521	100310	67	1	18306	3	Y	8311	7948	0	358	8	54
						6	4	9142	9							
09	SHUT IN	23838	-0-	23838	124148	52	1	16637	3	Y	6495	6465	0	43	8	41
						4	4	7145	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

04	SHUT IN	18746	-0-	18746	18746	48	1	15284	3	Y	3043	2646	0	297	1	100
						67	4	3347	9							
05	SHUT IN	37609	-0-	37609	56355	67	1	32756	3	Y	4350	4346	0	10	1	94
						1	4	4785	9							
06	SHUT IN	27979	-0-	27979	84334	62	1	24471	3	Y	3129	3138	0			85
						4	4	3442	9							
07	SHUT IN	24159	-0-	24159	108493	62	1	21762	3	Y	2122	2163	0			44
						1	4	2334	9							
08	SHUT IN	19742	-0-	19742	128235	58	1	17799	3	Y	1713	1688	0			69
						1	4	1884	9							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	128235					Y	NO RPT					69

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

04	SHUT IN	23609	-0-	23609	23609	58	1	18278	3	Y	4721	4106	0	460	1	155
						80	4	5193	9							
05	SHUT IN	31313	-0-	31313	54922	53	1	25696	3	Y	5057	5092	0	11	1	109
						1	4	5563	9							
06	SHUT IN	23173	-0-	23173	78095	47	1	18592	3	Y	4119	4116	0			112
						3	4	4531	9							
07	SHUT IN	25647	-0-	25647	103742	60	1	20924	3	Y	4238	4261	0			89
						1	4	4662	9							
08	SHUT IN	23272	-0-	23272	127014	63	1	18979	3	Y	3845	3780	0			154
						4230	9									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	127014					Y	NO RPT					154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 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
04	33030 X	-0-	-0-	-33030	-0-					Y	8838	8078	1			877
05	34131 X	-0-	-0-	-34131	-0-					Y	392	1181	1			88
06	33030 X	21185	-0-	-11845	-0-	92	1	12806	3	Y	7534	7523	1			99
						8287	9									
07	34131 X	23529	-0-	-10602	-0-	83	1	11186	3	Y	11145	10978	1			266
						12260	9									
08	34131 X	27196	-0-	-6935	-0-	81	1	15894	3	Y	10201	10277	1			190
						11221	9									
09	33030 X	18584	-0-	-14446	-0-	75	1	8277	3	Y	9302	9340	1			152
						10232	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29790 X	-0-	-0-	-29790	-0-					Y	7916	7180	1			785
05	30783 X	797	-0-	-29986	-0-	333	3	464	9	Y	422	1113	1			94
06	29790 X	18898	-0-	-10892	-0-	65	1	9116	3	Y	8834	8812	1			116
						9717	9									
07	30783 X	20584	-0-	-10199	-0-	68	1	9188	3	Y	10298	10168	1			246
						11328	9									
08	30783 X	26617	-0-	-4166	-0-	80	1	15509	3	Y	10025	10084	1			187
						11028	9									
09	29790 X	17615	-0-	-12175	-0-	73	1	7992	3	Y	8682	8726	1	1	8	142
						9550	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273148 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8413 - 12743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
09	SHUT IN	22892	-0-	22892	22892	249	1	14425	3	Y	7467	7321	0	40	1	98
						4	4	8214	9			8	8			

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 04/19/2014 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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	27212 X	27212	-0-	-0-	-0-	48	1	24670	3	Y	2263	2061	0			202
						5	4	2489	9							
06	40298 X	40298	-0-	-0-	-0-	92	1	36499	3	Y	3370	3498	0			74
						3707	9									
07	43314 X	43314	-0-	-0-	-0-	78	1	39275	3	Y	3600	3648	0			26
						1	4	3960	9							
08	61555 X	61555	-0-	-0-	-0-	78	1	57651	3	Y	3474	3479	0			21
						5	4	3821	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	14321	-0-	14321	14321	40	1	10788	3	Y	3175	1977	0	818	1	380
						3493	9									
05	46572 X	32251	-0-	-14321	-0-	62	1	22670	3	Y	8628	8275	0	486	1	247
						28	4	9491	9							
06	28304 X	28304	-0-	-0-	-0-	58	1	19378	3	Y	7902	7947	0	128	1	74
						176	4	8692	9							
07	28654 X	28654	-0-	-0-	-0-	63	1	21371	3	Y	6525	6534	0			65
						42	4	7178	9							
08	25123 X	25123	-0-	-0-	-0-	65	1	19228	3	Y	5299	5315	0			49
						1	4	5829	9							
09	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	16800	-0-	16800	16800	49	1	13165	3	Y	3260	2030	0	840	1	390
						3586	9									
05	65755 X	48955	-0-	-16800	-0-	98	1	35859	3	Y	11776	11166	0	663	1	337
						44	4	12954	9							
06	33173 X	33173	-0-	-0-	-0-	64	1	21609	3	Y	10275	10350	0	166	1	96
						197	4	11303	9							
07	33848 X	33848	-0-	-0-	-0-	75	1	25257	3	Y	7697	7716	0			77
						49	4	8467	9							
08	29328 X	29328	-0-	-0-	-0-	74	1	22011	3	Y	6584	6600	0			61
						1	4	7242	9							
*09	24500 X	24500	-0-	-0-	-0-	64	1	18625	3	Y	5240	5209	0			92
						47	4	5764	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	8551	-0-	8551	8551	24	1	6568	3	Y	1781	1109	0	459	1	213
						1959	9									
05	48345 X	39794	-0-	-8551	-0-	78	1	28214	3	Y	10425	9752	0	587	1	299
						34	4	11468	9							
06	28018 X	28018	-0-	-0-	-0-	55	1	18444	3	Y	8501	8583	0	137	1	80
						168	4	9351	9							
07	23737 X	23737	-0-	-0-	-0-	53	1	18173	3	Y	4977	5007	0			50
						36	4	5475	9							
08	19924 X	19924	-0-	-0-	-0-	51	1	15325	3	Y	4134	4146	0			38
						1	4	4547	9							
*09	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	41	1	12016	3	Y	3413	3391	0			60
						30	4	3754	9							

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
04	SHUT IN	16252	-0-	16252	16252	44	1	12026	3	Y	3802	2367	0	980	1	455
						4182	9									
05	66808 X	50556	-0-	-16252	-0-	107	1	38941	3	Y	10418	9989	0	586	1	298
						48	4	11460	9							
06	31951 X	31951	-0-	-0-	-0-	63	1	21235	3	Y	9508	9564	0	153	1	89
						194	4	10459	9							
07	30683 X	30683	-0-	-0-	-0-	67	1	22778	3	Y	7085	7103	0			71
						44	4	7794	9							
08	26597 X	26597	-0-	-0-	-0-	67	1	19788	3	Y	6128	6142	0			57
						1	4	6741	9							
*09	22304 X	22304	-0-	-0-	-0-	57	1	16643	3	Y	5056	5025	0			88
						42	4	5562	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	16465	-0-	16465	16465	43	1	11881	3	Y	4128	2570	0	1064	1	494
						4541	9									
05	50528 X	34063	-0-	-16465	-0-	65	1	23782	3	Y	9261	8969	0	521	1	265
						29	4	10187	9							
06	28360 X	28360	-0-	-0-	-0-	59	1	19864	3	Y	7505	7579	0	121	1	70
						181	4	8256	9							
07	31342 X	31342	-0-	-0-	-0-	71	1	24230	3	Y	6357	6363	0			64
						48	4	6993	9							
08	27131 X	27131	-0-	-0-	-0-	71	1	21161	3	Y	5362	5371	0	5	8	50
						1	4	5898	9							
*09	23002 X	23002	-0-	-0-	-0-	62	1	18134	3	Y	4327	4301	0			76
						46	4	4760	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	3281	-0-	3281	3281	76	1	2488	3	Y	652	566	0	57	1	29
						717	9									
09	SHUT IN	30633	-0-	30633	33914	460	1	26620	3	Y	3223	3163	0	46	1	42
						8	4	3545	9			1	8			

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	395	98	1			297
05	SHUT IN	20640	-0-	20640	20640	152	1	15506	3	Y	4529	4602	1			224
						4982	9									
06	46599 X	25959	-0-	-20640	-0-	155	1	21455	3	Y	3954	3984	1			194
						4349	9									
07	22636 X	22636	-0-	-0-	-0-	133	1	19290	3	Y	2921	2950	1			165
						3213	9									
08	21917 X	18149	-0-	-3768	-0-	149	1	15472	3	Y	2298	2339	1	8	8	116
						2528	9									
09	21210 X	16807	-0-	-4403	-0-	127	1	14467	3	Y	1926	1941	1	6	8	95
						94	4	2119	9							

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
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	701	174	1			527
05	SHUT IN	19965	-0-	19965	19965	142	1	14569	3	Y	4776	5067	1			236
						5254	9									
06	41735 X	21770	-0-	-19965	-0-	125	1	17263	3	Y	3984	4024	1			196
						4382	9									
07	21917 X	17942	-0-	-3975	-0-	104	1	15143	3	Y	2450	2507	1			139
						2695	9									
08	21917 X	17075	-0-	-4842	-0-	147	1	15209	3	Y	1563	1623	1			79
						1719	9									
09	21210 X	15515	-0-	-5695	-0-	121	1	13845	3	Y	1326	1339	1			66
						90	4	1459	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	289	72	1			217
05	SHUT IN	15446	-0-	15446	15446	118	1	12029	3	Y	2999	3068	1			148
						3299	9									
06	34320 X	18874	-0-	-15446	-0-	116	1	15919	3	Y	2581	2602	1			127
						2839	9									
07	16678 X	10683	-0-	-5995	-0-	64	1	9282	3	Y	1215	1273	1			69
						1337	9									
08	16678 X	14867	-0-	-1811	-0-	124	1	12924	3	Y	1654	1640	1			83
						1819	9									
09	16140 X	11862	-0-	-4278	-0-	90	1	10285	3	Y	1291	1310	1			64
						67	4	1420	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 03/04/2014 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
04	SHUT IN	24331	-0-	24331	24331	61	1	19385	3	Y	4364	3795	0	425	1	144
						85	4	4800	9							
05	SHUT IN	50229	-0-	50229	74560	90	1	43585	3	Y	5957	5960	0	13	1	128
						1	4	6553	9							
06	SHUT IN	39470	-0-	39470	114030	90	1	35643	3	Y	3392	3428	0			92
						6	4	3731	9							
07	SHUT IN	34777	-0-	34777	148807	90	1	31387	3	Y	2998	3027	0			63
						2	4	3298	9							
08	SHUT IN	29179	-0-	29179	177986	86	1	26191	3	Y	2637	2594	0			106
						1	4	2901	9							
09	SHUT IN	24852	-0-	24852	202838	85	1	22677	3	Y	1900	1954	0			52
						2090	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

04	SHUT IN	18829	-0-	18829	18829	47	1	14935	3	Y	3438	2990	0	335	1	113
						65	4	3782	9							
05	SHUT IN	38941	-0-	38941	57770	71	1	34296	3	Y	4158	4172	0	9	1	90
						4574	9									
06	SHUT IN	32795	-0-	32795	90565	71	1	28131	3	Y	4171	4148	0			113
						5	4	4588	9							
07	SHUT IN	35098	-0-	35098	125663	88	1	30921	3	Y	3715	3750	0			78
						2	4	4087	9							
08	SHUT IN	35039	-0-	35039	160702	103	1	31363	3	Y	3247	3195	0			130
						1	4	3572	9							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	160702					Y	NO RPT					130

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

04	SHUT IN	15154	-0-	15154	15154	42	1	13361	3	Y	1538	1337	0	150	1	51
						59	4	1692	9							
05	SHUT IN	41372	-0-	41372	56526	76	1	36700	3	Y	4177	4129	0	9	1	90
						1	4	4595	9							
06	SHUT IN	36109	-0-	36109	92635	82	1	32423	3	Y	3271	3272	0			89
						6	4	3598	9							
07	SHUT IN	29854	-0-	29854	122489	76	1	26780	3	Y	2724	2756	0			57
						2	4	2996	9							
08	SHUT IN	24969	-0-	24969	147458	74	1	22200	3	Y	2450	2409	0			98
						2695	9									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	147458					Y	NO RPT					98

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 273236 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	24219	-0-	24219	24219	93	1	14833	3	Y	8428	4729	0	2875	1	745
						22	4	9271	9			79	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 42H RRCID -> 273237 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7780 - 11994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	12964	-0-	12964	12964	55	1	8856	3	Y	3673	2079	0	1263	1	327
						13	4	4040	9			4	8			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

04	SHUT IN	3261	-0-	3261	3261	628	3	2633	9	Y	2394	1942	1			452
05	44578 X	22195	-0-	-22383	-0-	120	1	13052	3	Y	8152	8393	1			211
						56	4	8967	9							
06	43140 X	23148	-0-	-19992	-0-	157	1	13526	3	Y	8558	8568	1			201
						51	4	9414	9							
07	44578 X	16717	-0-	-27861	-0-	206	1	7721	3	Y	7977	7994	1			184
						15	4	8775	9							
08	44578 X	25279	-0-	-19299	-0-	174	1	18087	3	Y	6307	6409	1			82
						80	4	6938	9							
09	43140 X	16903	-0-	-26237	-0-	135	1	10402	3	Y	5718	5740	1			60
						76	4	6290	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	94	0			35
07	33941 X	33941	-0-	-0-	-0-	15	1	31848	3	Y	1888	1902	0			21
						1	4	2077	9							
08	37307 X	37307	-0-	-0-	-0-	24	1	33346	3	Y	3576	3545	0			52
						3	4	3934	9							
*09	35423 X	35423	-0-	-0-	-0-	22	1	32248	3	Y	2842	2864	0			30
						27	4	3126	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

04	SHUT IN	2901	-0-	2901	2901	1	1	622	3	Y	2071	1680	1			391
						2278	9									
05	SHUT IN	20877	-0-	20877	23778	118	1	12874	3	Y	7118	7325	1			184
						55	4	7830	9							
06	SHUT IN	19828	-0-	19828	43606	151	1	12981	3	Y	6043	6085	1			142
						49	4	6647	9							
07	SHUT IN	14316	-0-	14316	57922	204	1	7586	3	Y	5920	5925	1			137
						14	4	6512	9							
*08	83833 X	25911	-0-	-57922	-0-	179	1	18617	3	Y	6393	6447	1			83
						83	4	7032	9							
*09	44130 X	NO RPT	-0-	-44130	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

04	40560 X	2626	-0-	-37934	-0-	1	1	592	3	Y	1848	1499	1			349
						2033	9									
05	41912 X	20782	-0-	-21130	-0-	112	1	12200	3	Y	7653	7804	1			198
						52	4	8418	9							
06	40560 X	20880	-0-	-19680	-0-	149	1	12830	3	Y	7138	7168	1			168
						49	4	7852	9							
07	41912 X	14944	-0-	-26968	-0-	209	1	7831	3	Y	6263	6286	1			145
						15	4	6889	9							
08	41912 X	27061	-0-	-14851	-0-	192	1	19866	3	Y	6286	6344	1	5	8	82
						88	4	6915	9							
09	40560 X	18897	-0-	-21663	-0-	160	1	12222	3	Y	5842	5842	1	21	8	61
						89	4	6426	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273319 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	18458	-0-	18458	18458	346	1	11443	3	Y	6061	5263	0	531	1	267
						2	4	6667	9							
09	SHUT IN	35102	-0-	35102	53560	329	1	19013	3	Y	14322	14057	0	344	1	188
						6	4	15754	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 50H RRCID -> 273330 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7442 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

04	SHUT IN	4128	-0-	4128	4128	10	1	2713	3	Y	1277	795	0	329	1	153
						1405	9									
05	31238 X	27110	-0-	-4128	-0-	53	1	19307	3	Y	7024	6581	0	395	1	201
						24	4	7726	9							
06	21326 X	21326	-0-	-0-	-0-	41	1	13781	3	Y	6707	6737	0	108	1	63
						126	4	7378	9							
07	18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	41	1	13921	3	Y	4181	4202	0			42
						27	4	4599	9							
08	17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	44	1	13119	3	Y	3729	3736	0			35
						1	4	4102	9							
09	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

04	SHUT IN	2908	-0-	2908	2908	7	1	1997	3	Y	822	512	0	212	1	98
						904	9									
05	39646 X	36738	-0-	-2908	-0-	74	1	26907	3	Y	8840	8187	0	498	1	253
						33	4	9724	9							
06	30019 X	30019	-0-	-0-	-0-	58	1	19552	3	Y	9301	9317	0	150	1	87
						178	4	10231	9							
07	25554 X	25554	-0-	-0-	-0-	53	1	17940	3	Y	6842	6860	0			69
						35	4	7526	9							
08	23671 X	23671	-0-	-0-	-0-	59	1	17629	3	Y	5438	5457	0			50
						1	4	5982	9							
*09	21028 X	21028	-0-	-0-	-0-	54	1	15896	3	Y	4580	4550	0			80
						40	4	5038	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
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	129	0	53	1	25
05	18734 X	18734	-0-	-0-	-0-	39	1	14104	3	Y	4158	3830	0	234	1	119
						17	4	4574	9							
06	24215 X	24215	-0-	-0-	-0-	48	1	16163	3	Y	7143	7080	0	115	1	67
						147	4	7857	9							
07	26427 X	26427	-0-	-0-	-0-	58	1	19942	3	Y	5807	5816	0			58
						39	4	6388	9							
08	25871 X	25871	-0-	-0-	-0-	63	1	18675	3	Y	6484	6482	0			60
						1	4	7132	9							
*09	23666 X	23666	-0-	-0-	-0-	59	1	17383	3	Y	5618	5580	0			98
						44	4	6180	9							

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	3481	-0-	3481	3481	8	1	2068	3	Y	1277	1187	1	2	8	88
						1405	9									
09	SHUT IN	18525	-0-	18525	22006	39	1	12404	3	Y	5529	5527	1			90
						6082	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 51H RRCID -> 273352 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 7434 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	5767	-0-	5767	5767	12	1	2925	3	Y	2573	2394	1	1	8	178
						2830	9									
09	SHUT IN	22970	-0-	22970	28737	42	1	13614	3	Y	8467	8476	1	32	8	137
						9314	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	1224	-0-	1224	1224	49	1	1168	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	37572 X	16818	-0-	-20754	-0-	64	1	10007	3	Y	5997	5541	0	411	1	45
						150	4	6597	9							
08	37572 X	33709	-0-	-3863	-0-	54	1	26026	3	Y	6934	6937	0			42
						2	4	7627	9							
09	36360 X	31478	-0-	-4882	-0-	49	1	25987	3	Y	4946	4908	0	27	8	53
						1	4	5441	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 273456 COMPL. DATE 03/12/2014 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
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	7270	-0-	7270	7270	28	1	4589	3	N	2398	654	0	1559	1	185
						15	4	2638	9							
06	SHUT IN	38533	-0-	38533	45803	61	1	26449	3	N	10913	9963	0	1135	1	-0-
						19	4	12004	9							
07	SHUT IN	40271	-0-	40271	86074	67	1	24102	3	N	14579	14503	0			76
						65	4	16037	9							
08	SHUT IN	28288	-0-	28288	114362	71	1	19199	3	N	8193	8213	0			56
						6	4	9012	9							
09	SHUT IN	24514	-0-	24514	138876	53	1	17119	3	N	6671	6642	0	43	8	42
						4	4	7338	9							

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
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	4735	-0-	4735	4735	22	1	3604	3	Y	997	272	0	648	1	77
						12	4	1097	9							
06	34396 X	29661	-0-	-4735	-0-	55	1	23933	3	Y	5142	4695	0	524	1	-0-
						17	4	5656	9							
07	41293 X	41293	-0-	-0-	-0-	79	1	28410	3	Y	11571	11511	0			60
						76	4	12728	9							
08	28418 X	28418	-0-	-0-	-0-	75	1	20381	3	Y	7232	7243	0			49
						7	4	7955	9							
*09	24286 X	24286	-0-	-0-	-0-	54	1	17369	3	Y	6235	6203	0	42	8	39
						4	4	6859	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 38H RRCID -> 273459 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7939 - 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	12919	-0-	12919	12919	255	1	8395	3	Y	3880	3369	0	340	1	171
						1	4	4268	9							
09	SHUT IN	44139	-0-	44139	57058	474	1	27534	3	Y	14656	14384	0	250	1	193
						9	4	16122	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 273463 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	10052	-0-	10052	10052	35	1	5619	3	Y	3982	1086	0	2588	1	308
						18	4	4380	9							
06	SHUT IN	41809	-0-	41809	51861	59	1	25577	3	Y	14686	13409	0	1585	1	-0-
						18	4	16155	9							
07	SHUT IN	30727	-0-	30727	82588	52	1	18797	3	Y	10752	10696	0			56
						51	4	11827	9							
08	SHUT IN	27939	-0-	27939	110527	68	1	18560	3	Y	8459	8457	0			58
						6	4	9305	9							
09	SHUT IN	27358	-0-	27358	137885	61	1	19535	3	Y	7052	7024	0	42	8	44
						5	4	7757	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 273464 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	7774	-0-	7774	7774	30	1	4917	3	Y	2555	697	0	1661	1	197
						16	4	2811	9							
06	SHUT IN	38276	-0-	38276	46050	59	1	25805	3	Y	11266	10285	0	1178	1	-0-
						19	4	12393	9							
07	SHUT IN	30485	-0-	30485	76535	54	1	19154	3	Y	10205	10152	0			53
						51	4	11226	9							
08	SHUT IN	28574	-0-	28574	105109	71	1	19073	3	Y	8567	8562	0			58
						6	4	9424	9							
09	SHUT IN	23460	-0-	23460	128569	50	1	15938	3	Y	6789	6762	0	42	8	43
						4	4	7468	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
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	65009	-0-	65009	65009	120	1	61170	3	Y	3371	3070	0			301
						11	4	3708	9							
06	129879 X	64870	-0-	-65009	-0-	152	1	60751	3	Y	3606	3828	0			79
						3967	9									
07	65392 X	65392	-0-	-0-	-0-	120	1	61199	3	Y	3701	3753	0			27
						2	4	4071	9							
08	69589 X	69589	-0-	-0-	-0-	83	1	61709	3	Y	7084	7067	0			44
						5	4	7792	9							
*09	51202 X	51202	-0-	-0-	-0-	57	1	44265	3	Y	6184	6176	0			52
						78	4	6802	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
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	83676	-0-	83676	83676	157	1	79809	3	Y	3360	3060	0			300
						14	4	3696	9							
06	162207 X	78531	-0-	-83676	-0-	186	1	74150	3	Y	3814	4030	0			84
						4195	9									
07	85424 X	85424	-0-	-0-	-0-	160	1	81030	3	Y	3847	3903	0			28
						2	4	4232	9							
08	97458 X	97458	-0-	-0-	-0-	125	1	92440	3	Y	4441	4442	0			27
						8	4	4885	9							
*09	88547 X	88547	-0-	-0-	-0-	109	1	84158	3	Y	3756	3751	0	1	8	31
						148	4	4132	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
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	62239	-0-	62239	62239	114	1	57770	3	Y	3950	3597	0			353
						10	4	4345	9							
06	121711 X	59472	-0-	-62239	-0-	137	1	54566	3	Y	4335	4593	0			95
						4769	9									
07	70835 X	66569	-0-	-4266	-0-	121	1	61664	3	Y	4347	4410	0			32
						2	4	4782	9							
08	70835 X	70799	-0-	-36	-0-	88	1	65689	3	Y	4560	4564	0			28
						6	4	5016	9							
09	68550 X	57851	-0-	-10699	-0-	69	1	52800	3	Y	4445	4436	0			37
						92	4	4890	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
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	71327	-0-	71327	71327	133	1	67598	3	Y	3258	2967	0			291
						12	4	3584	9							
06	143796 X	72469	-0-	-71327	-0-	172	1	68554	3	Y	3403	3619	0			75
						3743	9									
07	88319 X	77880	-0-	-10439	-0-	146	1	73856	3	Y	3524	3573	0			26
						2	4	3876	9							
08	88319 X	87917	-0-	-402	-0-	109	1	81184	3	Y	6015	6004	0			37
						7	4	6617	9							
09	85470 X	84572	-0-	-898	-0-	103	1	79054	3	Y	4797	4794	0			40
						138	4	5277	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	3248	-0-	3248	3248	18	1	2934	3	Y	261	71	0	170	1	20
						9	4	287	9							
06	28222 X	24974	-0-	-3248	-0-	53	1	23187	3	Y	1561	1425	0	156	1	-0-
						17	4	1717	9							
07	41801 X	41801	-0-	-0-	-0-	75	1	27057	3	Y	13269	13200	0			69
						73	4	14596	9							
08	28146 X	28146	-0-	-0-	-0-	72	1	19584	3	Y	7712	7729	0			52
						7	4	8483	9							
*09	25089 X	25089	-0-	-0-	-0-	55	1	17632	3	Y	6725	6734	0			43
						4	4	7398	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	11191	-0-	11191	11191	24	1	8623	3	Y	2304	2108	0	130	1	66
						10	4	2534	9							
06	49718 X	38527	-0-	-11191	-0-	80	1	26909	3	Y	10266	10070	0	166	1	96
						245	4	11293	9							
07	32022 X	32022	-0-	-0-	-0-	66	1	22490	3	Y	8565	8575	0			86
						44	4	9422	9							
08	29823 X	29823	-0-	-0-	-0-	74	1	21780	3	Y	7244	7263	0			67
						1	4	7968	9							
09	28500 X	NO RPT	-0-	-28500	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	7946	-0-	7946	7946	18	1	6572	3	Y	1225	1121	0	69	1	35
						8	4	1348	9							
06	41336 X	33390	-0-	-7946	-0-	75	1	25039	3	Y	7316	7164	0	118	1	69
						228	4	8048	9							
07	26756 X	26756	-0-	-0-	-0-	55	1	18850	3	Y	7104	7102	0			71
						37	4	7814	9							
08	25809 X	25809	-0-	-0-	-0-	64	1	18935	3	Y	6190	6204	0			57
						1	4	6809	9							
*09	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-	56	1	16324	3	Y	4893	4865	0			85
						41	4	5382	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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	7390	-0-	7390	7390	17	1	6253	3	Y	1011	925	0	57	1	29
						8	4	1112	9							
06	42333 X	34943	-0-	-7390	-0-	79	1	26428	3	Y	7450	7289	0	120	1	70
						241	4	8195	9							
07	30338 X	30338	-0-	-0-	-0-	64	1	21608	3	Y	7840	7831	0			79
						42	4	8624	9							
08	24779 X	24779	-0-	-0-	-0-	61	1	18006	3	Y	6101	6123	0			57
						1	4	6711	9							
*09	21618 X	21618	-0-	-0-	-0-	56	1	16216	3	Y	4823	4796	0			84
						41	4	5305	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	8944	-0-	8944	8944	17	1	6413	3	Y	2278	2085	0	128	1	65
						8	4	2506	9							
06	48093 X	39149	-0-	-8944	-0-	86	1	28714	3	Y	9171	9002	0	148	1	86
						261	4	10088	9							
07	34316 X	34316	-0-	-0-	-0-	73	1	24670	3	Y	8659	8658	0			87
						48	4	9525	9							
08	30861 X	30861	-0-	-0-	-0-	74	1	22340	3	Y	7677	7693	0			71
						2	4	8445	9							
*09	25607 X	25607	-0-	-0-	-0-	63	1	18489	3	Y	6371	6331	0			111
						47	4	7008	9							

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	62243	-0-	62243	62243	113	1	57779	3	Y	3945	3593	0			352
						11	4	4340	9							
06	120472 X	58229	-0-	-62243	-0-	135	1	53595	3	Y	4090	4352	0			90
						4499	9									
07	62983 X	62983	-0-	-0-	-0-	114	1	58052	3	Y	4377	4435	0			32
						2	4	4815	9							
08	81783 X	81783	-0-	-0-	-0-	103	1	75930	3	Y	5222	5222	0			32
						6	4	5744	9							
09	57840 X	NO RPT	-0-	-57840	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14010 X	7144	-0-	-6866	-0-	33	1	775	3	Y	5756	3309	0	2034	1	413
						4	4	6332	9							
07	37475 X	37475	-0-	-0-	-0-	104	1	16267	3	Y	18964	17523	0	1711	1	143
						244	4	20860	9							
08	33959 X	33959	-0-	-0-	-0-	48	1	22810	3	Y	10091	10151	0	22	8	61
						1	4	11100	9							
*09	26399 X	26399	-0-	-0-	-0-	36	1	19060	3	Y	6638	6593	0	35	8	71
						1	4	7302	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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	20640 X	5232	-0-	-15408	-0-	46	1	1091	3	Y	3717	2137	0	1314	1	266
						6	4	4089	9							
07	29173 X	29173	-0-	-0-	-0-	85	1	13252	3	Y	14215	13134	0	1240	1	107
						199	4	15637	9							
08	35311 X	35311	-0-	-0-	-0-	53	1	25446	3	Y	8918	8971	0			54
						2	4	9810	9							
*09	30233 X	30233	-0-	-0-	-0-	44	1	23159	3	Y	6390	6340	0	35	8	69
						1	4	7029	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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	8748	-0-	8748	8748	19	1	7071	3	Y	1499	1372	0	84	1	43
						9	4	1649	9							
06	53009 X	44261	-0-	-8748	-0-	109	1	36762	3	Y	6414	6293	0	104	1	60
						335	4	7055	9							
07	34646 X	34646	-0-	-0-	-0-	72	1	24530	3	Y	9087	9056	0			91
						48	4	9996	9							
08	28665 X	28665	-0-	-0-	-0-	71	1	20868	3	Y	7023	7049	0			65
						1	4	7725	9							
*09	25045 X	25045	-0-	-0-	-0-	61	1	17803	3	Y	6487	6439	0			113
						45	4	7136	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 04/12/2014 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	24386	-0-	24386	24386	51	1	22094	3	Y	2023	1847	0	176	1	-0-
						16	4	2225	9							
07	SHUT IN	39368	-0-	39368	63754	105	1	37481	3	Y	1529	1521	0			8
						100	4	1682	9							
08	SHUT IN	49978	-0-	49978	113732	138	1	37655	3	Y	11065	10998	0			75
						13	4	12172	9							
09	SHUT IN	50204	-0-	50204	163936	123	1	39150	3	Y	9929	9938	0	3	8	63
						9	4	10922	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 04/09/2014 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	25297	-0-	25297	25297	32	1	14006	3	Y	10226	9336	0	890	1	-0-
						10	4	11249	9							
07	SHUT IN	36660	-0-	36660	61957	67	1	24078	3	Y	11319	11260	0			59
						64	4	12451	9							
08	SHUT IN	37314	-0-	37314	99271	100	1	27244	3	Y	9055	9052	0			62
						9	4	9961	9							
09	SHUT IN	36777	-0-	36777	136048	90	1	28734	3	Y	7224	7237	0	3	8	46
						7	4	7946	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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	13392 X	573	-0-	-12819	-0-	1	1	254	3	Y	288	79	0	187	1	22
						1	4	317	9							
06	26379 X	26379	-0-	-0-	-0-	46	1	19913	3	Y	5824	5317	0	529	1	-0-
						14	4	6406	9							
07	31159 X	31159	-0-	-0-	-0-	73	1	26471	3	Y	4131	4109	0			22
						71	4	4544	9							
08	31012 X	31012	-0-	-0-	-0-	90	1	24362	3	Y	5956	5937	0			41
						8	4	6552	9							
*09	32673 X	32673	-0-	-0-	-0-	80	1	25614	3	Y	6339	6337	0	3	8	40
						6	4	6973	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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	1186	-0-	1186	1186	5	1	696	3	Y	439	120	0	285	1	34
						2	4	483	9							
06	SHUT IN	25650	-0-	25650	26836	42	1	18691	3	Y	6275	5729	0	580	1	-0-
						14	4	6903	9							
07	SHUT IN	29232	-0-	29232	56068	67	1	24198	3	Y	4456	4433	0			23
						65	4	4902	9							
*08	83568 X	27500	-0-	-56068	-0-	77	1	21007	3	Y	5826	5809	0			40
						7	4	6409	9							
*09	27668 X	27668	-0-	-0-	-0-	66	1	21078	3	Y	5926	5926	0	3	8	37
						5	4	6519	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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	8139	-0-	8139	8139	20	1	7037	3	Y	976	893	0	55	1	28
						8	4	1074	9							
06	53627 X	45488	-0-	-8139	-0-	117	1	39193	3	Y	5292	5185	0	85	1	50
						357	4	5821	9							
07	35582 X	35582	-0-	-0-	-0-	74	1	25273	3	Y	9260	9217	0			93
						49	4	10186	9							
08	31281 X	31281	-0-	-0-	-0-	76	1	22790	3	Y	7648	7670	0			71
						2	4	8413	9							
*09	25243 X	25243	-0-	-0-	-0-	63	1	18438	3	Y	6087	6052	0			106
						46	4	6696	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 52H RRCID -> 273678 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	65370	X	45850	-0-	-19520	-0-	100	1	42756	3	Y	2698	2246	0			452
							26	4	2968	9							
07	68633	X	68633	-0-	-0-	-0-	71	1	63960	3	Y	4167	4126	0	433	1	60
							18	4	4584	9							
08	85015	X	85015	-0-	-0-	-0-	62	1	78711	3	Y	5641	5609	0			92
							37	4	6205	9							
*09	81483	X	81483	-0-	-0-	-0-	53	1	74610	3	Y	6191	6169	0			114
							10	4	6810	9							

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	71160	X	45101	-0-	-26059	-0-	98	1	41774	3	Y	2913	2425	0			488
							25	4	3204	9							
07	73532	X	69747	-0-	-3785	-0-	73	1	64877	3	Y	4344	4318	0	451	1	63
							19	4	4778	9							
08	81466	X	81466	-0-	-0-	-0-	57	1	73513	3	Y	7146	7092	0			117
							35	4	7861	9							
09	71160	X	70533	-0-	-627	-0-	46	1	64300	3	Y	5617	5630	0			104
							8	4	6179	9							

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	74130	X	44311	-0-	-29819	-0-	99	1	42068	3	Y	1925	1603	0			322
							26	4	2118	9							
07	85885	X	85885	-0-	-0-	-0-	92	1	82514	3	Y	2959	2931	0	307	1	43
							24	4	3255	9							
08	93570	X	93570	-0-	-0-	-0-	71	1	90620	3	Y	2578	2579	0			42
							43	4	2836	9							
*09	85366	X	85366	-0-	-0-	-0-	58	1	81805	3	Y	3175	3158	0			59
							10	4	3493	9							

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	86880	X	56190	-0-	-30690	-0-	125	1	52973	3	Y	2782	2316	0			466
							32	4	3060	9							
07	89776	X	88410	-0-	-1366	-0-	94	1	84013	3	Y	3890	3896	0	404	1	56
							24	4	4279	9							
08	101417	X	101417	-0-	-0-	-0-	73	1	93656	3	Y	6949	6891	0			114
							44	4	7644	9							
09	86880	X	NO RPT	-0-	-86880	-0-					Y	NO RPT					114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	3132	-0-	3132	3132	16	1	387	3	Y	2479	1425	0	876	1	178
						2	4	2727	9							
07	SHUT IN	26442	-0-	26442	29574	90	1	14025	3	Y	11015	10178	0	932	1	83
						210	4	12117	9							
08	SHUT IN	31931	-0-	31931	61505	49	1	23313	3	Y	7789	7825	0			47
						1	4	8568	9							
09	SHUT IN	31029	-0-	31029	92534	46	1	24470	3	Y	5920	5862	0	41	8	64
						1	4	6512	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 04/21/2014 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	2716	-0-	2716	2716	15	1	364	3	Y	2123	1221	0	750	1	152
						2	4	2335	9							
07	SHUT IN	27130	-0-	27130	29846	87	1	13576	3	Y	12058	11141	0	978	1	91
						203	4	13264	9							
08	SHUT IN	31170	-0-	31170	61016	47	1	22188	3	Y	8122	8164	0			49
						1	4	8934	9							
09	SHUT IN	29832	-0-	29832	90848	43	1	23101	3	Y	6079	6057	0	5	8	66
						1	4	6687	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	1970	-0-	1970	1970	16	1	380	3	Y	1429	822	0	505	1	102
						2	4	1572	9							
07	SHUT IN	24432	-0-	24432	26402	119	1	18446	3	Y	5083	4697	0	450	1	38
						276	4	5591	9							
08	SHUT IN	39439	-0-	39439	65841	64	1	30742	3	Y	7846	7836	0			48
						2	4	8631	9							
09	SHUT IN	39569	-0-	39569	105410	57	1	30271	3	Y	8400	8357	0			91
						1	4	9240	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	22320 X	19947	-0-	-2373	-0-	27	1	11960	3	Y	7228	6599	0	629	1	-0-
						9	4	7951	9							
*07	38146 X	38146	-0-	-0-	-0-	79	1	28331	3	Y	8782	8736	0			46
						76	4	9660	9							
*08	38157 X	38157	-0-	-0-	-0-	106	1	28846	3	Y	8359	8348	0			57
						10	4	9195	9							
*09	35783 X	35783	-0-	-0-	-0-	85	1	26998	3	Y	7904	7869	0	42	8	50
						6	4	8694	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	24570	X	21751	-0-	-2819	-0-	30	1	12757	3	Y	8141	7433	0	708	1	-0-
							9	4	8955	9							
07	41096	X	41096	-0-	-0-	-0-	83	1	29878	3	Y	10050	9998	0			52
							80	4	11055	9							
08	35972	X	35972	-0-	-0-	-0-	95	1	25914	3	Y	9049	9039	0			62
							9	4	9954	9							
*09	28615	X	28615	-0-	-0-	-0-	61	1	19376	3	Y	8340	8346	0	3	8	53
							4	4	9174	9							

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	21360	X	18188	-0-	-3172	-0-	28	1	12131	3	Y	5473	4997	0	476	1	-0-
							9	4	6020	9							
07	35393	X	35393	-0-	-0-	-0-	78	1	27835	3	Y	6733	6698	0			35
							74	4	7406	9							
08	35132	X	35132	-0-	-0-	-0-	104	1	28312	3	Y	6097	6091	0			41
							9	4	6707	9							
*09	33328	X	33328	-0-	-0-	-0-	79	1	25127	3	Y	7379	7370	0	3	8	47
							5	4	8117	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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	21120	X	18784	-0-	-2336	-0-	28	1	12310	3	Y	5852	5343	0	509	1	-0-
							9	4	6437	9							
07	36446	X	36446	-0-	-0-	-0-	79	1	28348	3	Y	7221	7183	0			38
							76	4	7943	9							
08	37699	X	37699	-0-	-0-	-0-	106	1	29039	3	Y	7767	7752	0			53
							10	4	8544	9							
*09	31040	X	31040	-0-	-0-	-0-	70	1	22451	3	Y	7740	7702	0	42	8	49
							5	4	8514	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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		2416	-0-	2416	2416	62	1	1507	3	Y	762	438	0	269	1	55
							9	4	838	9							
*07	26258	X	23842	-0-	-2416	-0-	121	1	18893	3	Y	4132	3819	0	337	1	31
							283	4	4545	9							
*08	37770	X	37770	-0-	-0-	-0-	67	1	32209	3	Y	4993	4994	0			30
							2	4	5492	9							
*09	38508	X	38508	-0-	-0-	-0-	55	1	28802	3	Y	8773	8671	0	37	8	95
							1	4	9650	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		2079	-0-	2079	2079	75	1	1804	3	Y	172	99	0	61	1	12
							11	4	189	9							
07	SHUT IN		20329	-0-	20329	22408	112	1	17450	3	Y	2278	2105	0	168	1	17
							261	4	2506	9							
08	SHUT IN		37107	-0-	37107	59515	70	1	33536	3	Y	3181	3179	0			19
							2	4	3499	9							
09	SHUT IN		42396	-0-	42396	101911	63	1	33929	3	Y	7638	7574	0			83
							2	4	8402	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	1430	-0-	1430	1430	47	1	1122	3	Y	232	133	0	82	1	17
						6	4	255	9							
*07	22276 X	20846	-0-	-1430	-0-	110	1	17049	3	Y	3120	2884	0	230	1	23
						255	4	3432	9							
*08	38574 X	38574	-0-	-0-	-0-	71	1	34027	3	Y	4067	4065	0			25
						2	4	4474	9							
*09	43860 X	43860	-0-	-0-	-0-	64	1	34172	3	Y	8747	8677	0			95
						2	4	9622	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	895	-0-	895	895	33	1	801	3	Y	51	29	0	18	1	4
						5	4	56	9							
*07	16946 X	16051	-0-	-895	-0-	58	1	9003	3	Y	6232	5759	0	430	1	47
						135	4	6855	9							
*08	30600 X	30600	-0-	-0-	-0-	44	1	20975	3	Y	8709	8703	0			53
						1	4	9580	9							
*09	31362 X	31362	-0-	-0-	-0-	47	1	24700	3	Y	6013	6001	0			65
						1	4	6614	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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	815	-0-	815	815	31	1	749	3	Y	28	16	0	10	1	2
						4	4	31	9							
*07	18568 X	17753	-0-	-815	-0-	79	1	12237	3	Y	4776	4413	0	329	1	36
						183	4	5254	9							
*08	59859 X	59859	-0-	-0-	-0-	96	1	46042	3	Y	12471	12431	0			76
						3	4	13718	9							
*09	48060 X	48060	-0-	-0-	-0-	72	1	38171	3	Y	8923	8902	0			97
						2	4	9815	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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	810	-0-	810	810	33	1	773	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*07	21049 X	16096	-0-	-4953	-0-	67	1	10385	3	Y	4990	4610	0	342	1	38
						155	4	5489	9							
*08	37866 X	37866	-0-	-0-	-0-	56	1	26955	3	Y	9866	9844	0			60
						2	4	10853	9							
*09	34833 X	34833	-0-	-0-	-0-	52	1	27467	3	Y	6648	6636	0			72
						1	4	7313	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 04/25/2014 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	861	-0-	861	861	34	1	822	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	SHUT IN	15481	-0-	15481	16342	75	1	11782	3	Y	3134	2895	0	215	1	24
						177	4	3447	9							
08	SHUT IN	39606	-0-	39606	55948	74	1	35040	3	Y	4082	4081	0			25
						2	4	4490	9							
09	SHUT IN	41978	-0-	41978	97926	64	1	33954	3	Y	7235	7182	0			78
						1	4	7959	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 08/20/2014 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	22798	-0-	22798	22798	12304	3	10494	9	Y	9540	8493	0	996	1	51

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	915	-0-	915	915	4	1	250	3	Y	601	281	1			320
						661	9									
09	SHUT IN	32034	-0-	32034	32949	23277	3	8757	9	Y	7961	7088	0	1150	1	43

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	2043	-0-	2043	2043	9	1	537	3	Y	1361	637	1			724
						1497	9									
09	SHUT IN	37224	-0-	37224	39267	25059	3	12165	9	Y	11059	9846	0	1878	1	59

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

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

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273975 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 7427 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	31382 X	31382	-0-	-0-	-0-	154	1	23966	3	N	6275	5798	0	430	1	47
						359	4	6903	9							
*08	63032 X	63032	-0-	-0-	-0-	103	1	49381	3	N	12314	12286	0			75
						3	4	13545	9							
*09	53487 X	53487	-0-	-0-	-0-	85	1	45192	3	N	7462	7456	0			81
						2	4	8208	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273982 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273990 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 4651 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	6276	-0-	6276	6276	9	1	2242	3	Y	3659	3404	1	2	8	253
						4025	9									
09	SHUT IN	16956	-0-	16956	23232	38	1	12353	3	Y	4150	4306	1	30	8	67
						4565	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	33040 X	33040	-0-	-0-	-0-	161	1	25119	3	Y	6713	6203	0	460	1	50
						376	4	7384	9							
*08	66102 X	66102	-0-	-0-	-0-	105	1	49960	3	Y	14576	14538	0			88
						3	4	16034	9							
*09	47805 X	47805	-0-	-0-	-0-	72	1	38462	3	Y	8426	8423	0			91
						2	4	9269	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14097

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	49511	-0-	49511	49511	61	1	37372	3	Y	10978	10269	0	609	1	100
						2	4	12076	9							
09	SHUT IN	37598	-0-	37598	87109	63	1	29545	3	Y	7262	7189	0			173
						2	4	7988	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 #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	45302	-0-	45302	45302	59	1	35902	3	Y	8490	7945	0	468	1	77
						2	4	9339	9							
09	SHUT IN	32674	-0-	32674	77976	57	1	26847	3	Y	5244	5196	0			125
						2	4	5768	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	35526 X	24635	-0-	-10891	-0-	120	1	18815	3	Y	4925	4551	0	337	1	37
						282	4	5418	9							
*08	50440 X	50440	-0-	-0-	-0-	90	1	42579	3	Y	7063	7057	0			43
						2	4	7769	9							
*09	34615 X	34615	-0-	-0-	-0-	52	1	27665	3	Y	6270	6245	0			68
						1	4	6897	9							

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
02	SHUT IN	4927	-0-	4927	4927	8	1	2250	3	Y	2426	2049	1			377
						2669	9									
03	SHUT IN	19513	-0-	19513	24440	72	1	11830	3	Y	6919	7223	1			73
						7611	9									
*04	SHUT IN	15876	-0-	15876	40316	57	1	10286	3	Y	4958	4973	1			58
						79	4	5454	9							
05	SHUT IN	17629	-0-	17629	57945	70	1	13412	3	Y	3692	3716	1			34
						86	4	4061	9							
*06	72561 X	14616	-0-	-57945	-0-	39	1	10452	3	Y	3743	3741	1			36
						8	4	4117	9							
07	22320 X	16188	-0-	-6132	-0-	62	1	13241	3	Y	2594	2587	1			43
						32	4	2853	9							
*08	22320 X	16523	-0-	-5797	-0-	80	1	13177	3	Y	2968	2	0	2936	1	73
						1	4	3265	9							
*09	21600 X	13971	-0-	-7629	-0-	121	1	11119	3	Y	2478	2238	0	243	1	70
						5	4	2726	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 03/09/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	7997	-0-	7997	7997	13	1	7309	3	Y	612	561	0	5	1	46
						2	4	673	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	33232 X	NO RPT	-0-	-33232	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	55049 X	55049	-0-	-0-	-0-	72	1	44682	3	Y	9356	8758	0	514	1	84
						3	4	10292	9							
*09	41119 X	41119	-0-	-0-	-0-	75	1	34983	3	Y	5508	5461	0			131
						2	4	6059	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 #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	57041	-0-	57041	57041	77	1	47490	3	Y	8610	8053	0	479	1	78
						3	4	9471	9							
09	SHUT IN	42427	-0-	42427	99468	76	1	35837	3	Y	5919	5856	0			141
						3	4	6511	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	50778 X	NO RPT	-0-	-50778	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	54826 X	54826	-0-	-0-	-0-	70	1	43332	3	Y	10383	9698	0	589	1	96
						3	4	11421	9							
*09	49140 X	36068	-0-	-13072	-0-	65	1	30443	3	Y	5053	5029	0			120
						2	4	5558	9							

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	8183	-0-	8183	8183	11	1	2889	3	Y	4803	4471	1			332
						5283	9									
09	SHUT IN	21866	-0-	21866	30049	46	1	14680	3	Y	6491	6717	1			106
						7140	9									

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	9754	-0-	9754	9754	12	1	3105	3	Y	6034	5617	1			417
						6637	9									
09	SHUT IN	21247	-0-	21247	31001	44	1	14102	3	Y	6455	6767	1			105
						7101	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	1717	-0-	1717	1717	3	1	788	3	Y	842	377	0	345	1	120
						926	9									
*08	48027 X	46310	-0-	-1717	-0-	62	1	38604	3	Y	6946	6595	0	405	1	66
						3	4	7641	9							
*09	33156 X	33156	-0-	-0-	-0-	61	1	28230	3	Y	4421	4382	0			105
						2	4	4863	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	23983	-0-	23983	23983	27	1	13048	3	Y	9916	4760	0	5039	1	117
						10908	9									
09	SHUT IN	26727	-0-	26727	50710	38	1	16187	3	Y	9547	9501	0	87	1	76
						10502	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	32457 X	29570	-0-	-2887	-0-	151	1	23501	3	Y	5060	4676	0	346	1	38
						352	4	5566	9							
*08	63068 X	63068	-0-	-0-	-0-	107	1	51266	3	Y	10629	10603	0			64
						3	4	11692	9							
*09	45297 X	45297	-0-	-0-	-0-	68	1	36314	3	Y	8103	8079	0			88
						2	4	8913	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 274144 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 9241 - 16756

*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN	13887	-0-	13887	13887	103	1	8062	3	N	5200	4336	0	730	1	134
						2	4	5720	9							
*08	SHUT IN	22550	-0-	22550	36437	133	1	13496	3	N	8099	7510	0	598	1	125
						12	4	8909	9							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	36437					N	NO RPT					125

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 274154 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 9330 - 16412

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	14281	-0-	14281	14281	113	1	8908	3	Y	4780	3985	0	671	1	124
						2	4	5258	9							
08	SHUT IN	25482	-0-	25482	39763	162	1	16459	3	Y	8042	7448	0	594	1	124
						15	4	8846	9							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	39763					Y	NO RPT					124

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	14403	-0-	14403	14403	114	1	8985	3	Y	4820	4018	0	677	1	125
						2	4	5302	9							
08	0 W	28978	-0-	28978	43381	188	1	19152	3	Y	8745	8089	0	645	1	135
						18	4	9620	9			1	8			
09	0 W	29042	-0-	29042	72423	131	1	18308	3	Y	9629	9695	0			69
						11	4	10592	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274205 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8951 - 16244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	9746	-0-	9746	9746	88	1	6970	3	Y	2443	2037	0	343	1	63
						1	4	2687	9							
08	SHUT IN	22895	-0-	22895	32641	164	1	16680	3	Y	5487	5057	0	405	1	85
						15	4	6036	9			3	8			
09	SHUT IN	22950	-0-	22950	55591	95	1	13248	3	Y	8726	8749	0			62
						8	4	9599	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	86552 X	44737	-0-	-41815	-0-	58	1	42830	3	Y	1651	929	0	487	1	235
						33	4	1816	9							
*09	97513 X	97513	-0-	-0-	-0-	156	1	91287	3	Y	5490	5036	0	279	1	410
						31	4	6039	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	48340	-0-	48340	48340	79	1	46430	3	Y	1650	1514	0	13	1	123
						16	4	1815	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	95108 X	46182	-0-	-48926	-0-	59	1	43723	3	Y	2151	1210	0	635	1	306
						34	4	2366	9							
*09	104147 X	104147	-0-	-0-	-0-	168	1	98565	3	Y	4892	4488	0	345	1	365
						33	4	5381	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	1835	-0-	1835	1835	3	1	768	3	Y	967	433	0	396	1	138
						1064	9									
08	SHUT IN	44688	-0-	44688	46523	62	1	38303	3	Y	5745	5493	0	335	1	55
						3	4	6320	9							
09	SHUT IN	30101	-0-	30101	76624	54	1	25350	3	Y	4268	4221	0			102
						2	4	4695	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	3	1	695	3	Y	722	323	0	296	1	103
						794	9									
*08	37984 X	37984	-0-	-0-	-0-	51	1	31423	3	Y	5916	5617	0	345	1	57
						2	4	6508	9							
*09	29005 X	29005	-0-	-0-	-0-	51	1	24014	3	Y	4489	4439	0			107
						2	4	4938	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 #: 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	1589	-0-	1589	1589	2	1	785	3	Y	728	326	0	298	1	104
						1	4	801	9							
*08	47152 X	45563	-0-	-1589	-0-	63	1	38714	3	Y	6166	5851	0	360	1	59
						3	4	6783	9							
*09	30096 X	30096	-0-	-0-	-0-	54	1	25412	3	Y	4207	4166	0			100
						2	4	4628	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274414 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274417 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274418 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 274420 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8900 - 15913

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 9H RRCID -> 274464 COMPL. DATE 06/04/2014 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715

PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

04	25950 X	18254	-0-	-7696	-0-	17312	2	942	9	N	856	724	1			583
05	26815 X	21584	-0-	-5231	-0-	20470	2	1114	9	N	1013	1069	1	1	8	526
06	26893 X	26893	-0-	-0-	-0-	25312	2	1581	9	N	1437	1736	1			227
07	24366 X	22925	-0-	-1441	-0-	21723	2	1202	9	N	1093	1237	1			83
08	22723 X	22545	-0-	-178	-0-	21350	2	1195	9	N	1086	1055	1	2	8	112
09	26880 X	23607	-0-	-3273	-0-	22277	2	1330	9	N	1209	1051	1	1	8	269

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

04	40050 X	31604	-0-	-8446	-0-	168	1	27797	2	N	3308	3064	1			849
						3639	9									
05	41385 X	32303	-0-	-9082	-0-	215	1	28396	2	N	3356	3401	1			804
						3692	9									
06	40050 X	28502	-0-	-11548	-0-	277	1	24901	2	N	3022	3553	1			273
						3324	9									
07	37975 X	33370	-0-	-4605	-0-	277	1	29191	2	N	3547	3350	1			470
						3902	9									
08	37975 X	31345	-0-	-6630	-0-	276	1	27438	2	N	3301	3485	1			286
						3631	9									
09	31590 X	-0-	-0-	-31590	-0-					N	-0-					286

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

04	15750 X	-0-	-0-	-15750	-0-					N	-0-					435
05	15934 X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	10	443	1	2	8	-0-
06	15420 X	-0-	-0-	-15420	-0-					N	-0-					-0-
07	14849 X	13585	-0-	-1264	-0-	10870	2	2715	9	N	2468	2467	1	1	8	-0-
08	15625 X	15625	-0-	-0-	-0-	12558	2	3067	9	Y	2788	2649	1			139
*09	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	1832	2	367	9	Y	334	3	8			470

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			109
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			109
06	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	319	1	18159	2	N	983	697	1			395
							1081	9									
07	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	405	1	19286	2	N	1020	881	1	1	8	533
							1122	9									
08	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	385	1	15928	2	N	877	1220	1	2	8	188
							965	9									
09	19560	X	15710	-0-	-3850	-0-	345	1	14466	2	N	817	537	1			468
							899	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

04	T. A.		15831	-0-	15831	54876	135	1	13866	2	N	1664	1454	1	1	8	826
							1830	9									
05	T. A.		14357	-0-	14357	69233	73	1	12631	2	N	1503	1582	1	2	8	745
							1653	9									
06	T. A.		6031	-0-	6031	75264	11	1	5370	2	N	591	1232	1			104
							650	9									
07	75264	X	-0-	-0-	-75264	-0-					N	-0-					104
08	18786	X	6023	-0-	-12763	-0-	5330	2	693	9	N	630	355	1			379
09	15840	X	1288	-0-	-14552	-0-	7	1	1167	2	N	104	483	1			-0-
							114	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

04	12900	X	10765	-0-	-2135	-0-	92	1	9503	2	N	1064	909	1	2	8	762
							1170	9									
05	13330	X	11558	-0-	-1772	-0-	59	1	10266	2	N	1121	1054	1	2	8	827
							1233	9									
06	12840	X	4185	-0-	-8655	-0-	8	1	3805	2	N	338	1041	1			124
							372	9									
07	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	1	1	8			124
08	12896	X	6447	-0-	-6449	-0-	5754	2	693	9	N	630	348	1			406
09	11190	X	1253	-0-	-9937	-0-	6	1	1142	2	N	95	500	1	1	8	-0-
							105	9									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

04	30030	X	26803	-0-	-3227	-0-	114	1	24938	2	N	1592	1261	1			774
							1751	9									
05	30969	X	28674	-0-	-2295	-0-	202	1	26400	2	N	1884	1783	1	1	8	874
							2072	9									
06	29250	X	28011	-0-	-1239	-0-	158	1	25895	2	N	1780	2299	1	1	8	354
							1958	9									
07	29419	X	11855	-0-	-17564	-0-	95	1	10927	2	N	757	870	1			241
							833	9									
08	28675	X	11901	-0-	-16774	-0-	11297	2	604	9	N	549	681	1	20	5	89
09	28020	X	-0-	-0-	-28020	-0-					N	2	1	8			90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	26550	X	22746	-0-	-3804	-0-	96	1	20821	2	N	1663	1449	1			790
							1829	9									
05	27435	X	24688	-0-	-2747	-0-	171	1	22451	2	N	1878	1952	1	1	8	715
							2066	9									
06	26190	X	23430	-0-	-2760	-0-	130	1	21355	2	N	1768	1975	1			508
							1945	9									
07	26474	X	10227	-0-	-16247	-0-	81	1	9330	2	N	742	879	1			371
							816	9									
08	24924	X	20230	-0-	-4694	-0-	18698	2	1532	9	N	1393	1583	1			181
*09	28859	X	28859	-0-	-0-	-0-	13	1	26402	2	N	2222	1763	1			640
							2444	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18420	X	17193	-0-	-1227	-0-	125	1	14336	2	N	2484	2336	1	8	8	775
							2732	9									
05	23684	X	18131	-0-	-5553	-0-	72	1	14984	2	N	2795	2687	1	6	8	877
							3075	9									
06	22920	X	13008	-0-	-9912	-0-	599	1	10437	2	N	1793	2266	1			404
							1972	9									
07	23684	X	21951	-0-	-1733	-0-	771	1	17704	2	N	3160	2978	1			586
							3476	9									
08	19933	X	18806	-0-	-1127	-0-	691	1	15193	2	N	2656	2973	1	1	8	268
							2922	9									
09	17550	X	17007	-0-	-543	-0-	602	1	13534	2	N	2610	2451	1	2	8	425
							2871	9									

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
04	46140	X	40057	-0-	-6083	-0-	164	1	36527	2	N	3060	2862	1	2	8	805
							3366	9									
05	47678	X	44013	-0-	-3665	-0-	199	1	40170	2	N	3313	3355	1	1	8	762
							3644	9									
06	43920	X	42517	-0-	-1403	-0-	155	1	38897	2	N	3150	3350	1	1	8	561
							3465	9									
07	45384	X	13909	-0-	-31475	-0-	59	1	12753	2	N	997	1415	1			143
							1097	9									
08	45384	X	37891	-0-	-7493	-0-	67	1	34687	2	N	2852	2439	1			556
							3137	9									
*09	45372	X	45372	-0-	-0-	-0-	91	1	41431	2	N	3500	3480	1			576
							3850	9									

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
04	18360	X	12582	-0-	-5778	-0-	11799	2	783	9	N	712	357	1	1	8	729
05	18228	X	16485	-0-	-1743	-0-	15429	2	1056	9	N	960	906	1	1	8	782
06	17640	X	15612	-0-	-2028	-0-	14656	2	956	9	N	869	1410	1			241
07	16957	X	14296	-0-	-2661	-0-	13388	2	908	9	N	825	694	1			372
08	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	16862	2	1009	9	N	917	1043	1			246
*09	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	15632	2	927	9	N	843	898	1			191

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	57	1	6494	2	N	1352	904	1	4	8	757
							1487	9									
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	34	1	7062	2	N	1460	1427	1			790
							1606	9									
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	281	1	4890	2	N	951	1248	1	1	8	492
							1046	9									
07	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	358	1	8222	2	N	1801	1772	1			521
							1981	9									
08	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	402	1	8817	2	N	1796	1966	1	1	8	350
							1976	9									
*09	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	428	1	9608	2	N	1799	1775	1	1	8	373
							1979	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

04	26430	X	17613	-0-	-8817	-0-	15143	2	2470	9	N	2245	1965	1	1	8	1065
05	27311	X	18228	-0-	-9083	-0-	15525	2	2703	9	N	2457	2434	1	1	8	1087
06	26430	X	17146	-0-	-9284	-0-	14608	2	2538	9	N	2307	2979	1			415
07	22289	X	17484	-0-	-4805	-0-	14926	2	2558	9	N	2325	2460	1			280
08	20646	X	16302	-0-	-4344	-0-	13951	2	2351	9	N	2137	2096	1			321
09	17640	X	15253	-0-	-2387	-0-	12978	2	2275	9	N	2068	2120	1			269

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

04	14460	X	12865	-0-	-1595	-0-	148	1	11430	2	N	1170	906	1			842
							1287	9									
05	14942	X	7598	-0-	-7344	-0-	115	1	6723	2	N	691	723	1	8	8	802
							760	9									
06	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	3	705	1	3	8	97
07	13795	X	3050	-0-	-10745	-0-	5	1	2813	2	N	211	178	1	1	8	129
							232	9									
08	13795	X	1520	-0-	-12275	-0-	1301	2	219	9	N	199					328
09	12870	X	1643	-0-	-11227	-0-	10	1	1489	2	N	131	459	1			-0-
							144	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

04	16260	X	13510	-0-	-2750	-0-	155	1	11951	2	N	1276	1085	1	3	8	755
							1404	9									
05	16089	X	9587	-0-	-6502	-0-	145	1	8431	2	N	919	1076	1			598
							1011	9									
06	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	3	349	1	3	8	249
07	14167	X	4741	-0-	-9426	-0-	8	1	4345	2	N	353	509	1	1	8	92
							388	9									
08	14105	X	1395	-0-	-12710	-0-	1259	2	136	9	N	124					216
09	13500	X	1817	-0-	-11683	-0-	12	1	1655	2	N	136	304	1	1	8	47
							150	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69360	X	52617	-0-	-16743	-0-	145 2459	1 9	50013	2	N	2235	1776	1			1124
05	71672	X	59176	-0-	-12496	-0-	203 2966	1 9	56007	2	N	2696	2686	1			1134
06	66300	X	57086	-0-	-9214	-0-	187 2800	1 9	54099	2	N	2545	3012	1			667
07	64232	X	56588	-0-	-7644	-0-	129 2450	1 9	54009	2	N	2227	2109	1			785
08	62031	X	55600	-0-	-6431	-0-	71 2595	1 9	52934	2	N	2359	2624	1			520
09	57270	X	52133	-0-	-5137	-0-	65 2543	1 9	49525	2	N	2312	2287	1			545

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

04	14520	X	10602	-0-	-3918	-0-	97 675	1 9	9830	2	N	614	359	1			699
05	15004	X	11660	-0-	-3344	-0-	104 789	1 9	10767	2	N	717	709	1	1	8	706
06	14520	X	10708	-0-	-3812	-0-	69 697	1 9	9942	2	N	634	1234	1			106
07	13330	X	9887	-0-	-3443	-0-	77 755	1 9	9055	2	N	686	674	1			118
08	13082	X	11708	-0-	-1374	-0-	148 787	1 9	10773	2	N	715	522	1			311
09	11280	X	11134	-0-	-146	-0-	148 690	1 9	10296	2	N	627	696	1	1	8	241

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

04	28020	X	20703	-0-	-7317	-0-	19473	2	1230	9	N	1118	880	1	2	8	674
05	28954	X	22132	-0-	-6822	-0-	20592	2	1540	9	N	1400	1245	1	2	8	827
06	28020	X	21441	-0-	-6579	-0-	19999	2	1442	9	N	1311	1745	1			393
07	27001	X	23169	-0-	-3832	-0-	21643	2	1526	9	N	1387	1231	1			549
08	26009	X	21063	-0-	-4946	-0-	19620	2	1443	9	N	1312	1595	1			266
09	21450	X	19886	-0-	-1564	-0-	18483	2	1403	9	N	1275	1227	1	2	8	312

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

04	10950	X	8771	-0-	-2179	-0-	7445	2	1326	9	N	1205	1072	1	1	8	847
05	11315	X	8912	-0-	-2403	-0-	7541	2	1371	9	N	1246	893	1			1200
06	10500	X	7275	-0-	-3225	-0-	6210	2	1065	9	N	968	1945	1			223
07	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	9316	2	1661	9	N	1510	1411	1			322
08	9920	X	9600	-0-	-320	-0-	8192	2	1408	9	N	1280	1222	1			380
*09	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	7599	2	1254	9	N	1140	1035	1	4	8	481

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

04	12360	X	9947	-0-	-2413	-0-	84 875	1 9	8988	2	N	795	351	1	96	8	775
05	12772	X	9885	-0-	-2887	-0-	82 883	1 9	8920	2	N	803	536	1	28	8	1014
06	12360	X	10196	-0-	-2164	-0-	57 839	1 9	9300	2	N	763	1405	1	13	8	359
07	12028	X	10773	-0-	-1255	-0-	44 898	1 9	9831	2	N	816	715	1			460
08	11656	X	10881	-0-	-775	-0-	51 864	1 9	9966	2	N	785	1046	1	9	8	190
09	10200	X	6189	-0-	-4011	-0-	20 435	1 9	5734	2	N	395	352	1	1	8	232

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47250	X	38936	-0-	-8314	-0-	163	1	36273	2	N	2273	1967	1	4	8	870
							2500	9									
05	48825	X	40693	-0-	-8132	-0-	187	1	37825	2	N	2437	2670	1	1	8	636
							2681	9									
06	44760	X	40254	-0-	-4506	-0-	150	1	37532	2	N	2338	2468	1	1	8	505
							2572	9									
07	44640	X	13069	-0-	-31571	-0-	56	1	12181	2	N	756	1215	1			46
							832	9									
08	44051	X	38528	-0-	-5523	-0-	69	1	36143	2	N	2105	1728	1	7	8	416
							2316	9									
*09	42764	X	42764	-0-	-0-	-0-	88	1	39808	2	N	2607	2631	1			392
							2868	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

04	24660	X	20770	-0-	-3890	-0-	179	1	19276	2	N	1195	724	1	81	8	990
							1315	9									
05	25482	X	21652	-0-	-3830	-0-	185	1	20048	2	N	1290	1240	1	35	8	1005
							1419	9									
06	24660	X	21125	-0-	-3535	-0-	120	1	19690	2	N	1195	1788	1	13	8	399
							1315	9									
07	24149	X	21119	-0-	-3030	-0-	88	1	19657	2	N	1249	1241	1			407
							1374	9									
08	23560	X	20428	-0-	-3132	-0-	97	1	19023	2	N	1189	1241	1			355
							1308	9									
09	21120	X	11575	-0-	-9545	-0-	37	1	10965	2	N	521	352	1	1	8	523
							573	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

04	22800	X	18115	-0-	-4685	-0-	169	1	17045	2	N	819	543	1			858
							901	9									
05	0	W	19321	-0-	19321	19321	174	1	17988	2	N	1054	1245	1	1	8	666
							1159	9									
06	0	W	18639	-0-	18639	37960	122	1	17453	2	N	967	1411	1			222
							1064	9									
07	0	W	20141	-0-	20141	58101	160	1	18904	2	N	979	1001	1			200
							1077	9									
08	75821	X	17720	-0-	-58101	-0-	226	1	16505	2	N	899	871	1			228
							989	9									
09	18690	X	16675	-0-	-2015	-0-	222	1	15492	2	N	874	721	1			381
							961	9									

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	78	1	5940	2	N	638					1051
							702	9									
05	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	131	1	5760	2	N	686	708	1			1029
							755	9									
06	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	326	1	9234	2	N	1152	1787	1			394
							1267	9									
07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	507	1	8290	2	N	1110	1047	1			457
							1221	9									
08	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	614	1	9104	2	N	1281	1374	1			364
							1409	9									
*09	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	575	1	7460	2	N	976	1075	1	4	8	261
							1074	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	20160	X	11155	-0-	-9005	-0-	43	1	10345	2	N	697					1043
							767	9									
05	23962	X	23962	-0-	-0-	-0-	177	1	21787	2	N	1816	1775	1			1084
							1998	9									
06	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	389	1	18147	2	N	1750	2471	1			363
							1925	9									
07	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	492	1	17323	2	N	1488	1239	1			612
							1637	9									
08	23963	X	18693	-0-	-5270	-0-	520	1	16613	2	N	1418	1938	1			92
							1560	9									
09	23190	X	17038	-0-	-6152	-0-	584	1	15022	2	N	1302	1232	1			162
							1432	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
04	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	69	1	16588	2	N	1570	713	1			1061
							1727	9									
05	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	139	1	17195	2	N	1819	1756	1	3	8	1121
							2001	9									
06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	132	1	6129	2	N	647	1224	1	2	8	542
							712	9									
07	27396	X	27396	-0-	-0-	-0-	698	1	24587	2	N	1919	1744	1	2	8	715
							2111	9									
08	24611	X	24611	-0-	-0-	-0-	689	1	22000	2	N	1747	2207	1	1	8	254
							1922	9									
09	18720	X	17114	-0-	-1606	-0-	586	1	15063	2	N	1332	1399	1	5	8	182
							1465	9									

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
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	5476	2	619	9	N	563	528	1			513
05	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	5996	2	563	9	N	512	887	1			138
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	5920	2	498	9	N	453	354	1			237
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	5924	2	465	9	N	423	534	1	4	8	122
08	6572	X	6103	-0-	-469	-0-	5634	2	469	9	N	426	373	1			175
09	6420	X	5331	-0-	-1089	-0-	4933	2	398	9	N	362	351	1	1	8	185

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4624	2	403	9	N	366	170	1	4	8	515
05	6386	X	4749	-0-	-1637	-0-	4366	2	383	9	N	348	528	1			335
06	6390	X	4425	-0-	-1965	-0-	4076	2	349	9	N	317	351	1			301
07	6603	X	4242	-0-	-2361	-0-	3880	2	362	9	N	329	363	1			267
08	6603	X	4037	-0-	-2566	-0-	3692	2	345	9	N	314	363	1			218
09	5040	X	3621	-0-	-1419	-0-	3302	2	319	9	N	290	360	1	1	8	147

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60240	X	44848	-0-	-15392	-0-	123	1	42326	2	N	2181	1792	1	1	8	1171
							2399	9									
05	62248	X	50039	-0-	-12209	-0-	171	1	47114	2	N	2504	2694	1	5	8	976
							2754	9									
06	57210	X	46782	-0-	-10428	-0-	152	1	44060	2	N	2336	2840	1			472
							2570	9									
07	53878	X	47717	-0-	-6161	-0-	107	1	44956	2	N	2413	2105	1			780
							2654	9									
08	52390	X	46052	-0-	-6338	-0-	59	1	43399	2	N	2358	2632	1	1	8	505
							2594	9									
09	48420	X	42599	-0-	-5821	-0-	53	1	40126	2	N	2200	2114	1			591
							2420	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	8126	-0-	-844	-0-	92	1	6926	2	N	1007	542	1	7	8	1117
							1108	9									
05	9269	X	9175	-0-	-94	-0-	177	1	7787	2	N	1101	1249	1	5	8	964
							1211	9									
06	8970	X	7754	-0-	-1216	-0-	226	1	6383	2	N	1041	1415	1	5	8	585
							1145	9									
07	10354	X	10230	-0-	-124	-0-	515	1	8433	2	N	1165	1204	1	4	8	542
							1282	9									
08	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	595	1	8834	2	N	1151	1403	1	6	8	284
							1266	9									
*09	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	595	1	7708	2	N	1141	1032	1	13	8	380
							1255	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23407	X	23407	-0-	-0-	-0-	795	1	18006	2	Y	4187	1724	0	2584	1	232
							4606	9									
05	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	8357	2	2462	9	Y	2238	2322	1	2	8	146
06	3720	X	141	-0-	-3579	-0-	28	2	113	9	Y	103	5	8			244
07	24180	X	23924	-0-	-256	-0-	18735	2	5189	9	Y	4717	4381	1			580
08	24180	X	18524	-0-	-5656	-0-	14437	2	4087	9	Y	3715	2122	0	1613	1	557
													3	8			
09	23400	X	18115	-0-	-5285	-0-	13966	2	4149	9	Y	3772	4056	0	4	8	269

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
04	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5680	2	485	9	N	441	174	1	2	8	533
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5357	2	453	9	N	412	533	1	1	8	411
06	5730	X	4948	-0-	-782	-0-	4552	2	396	9	N	360	354	1	1	8	416
07	6386	X	4165	-0-	-2221	-0-	3856	2	309	9	N	281	359	1			338
08	6386	X	2750	-0-	-3636	-0-	2361	2	389	9	N	354	349	1			343
09	6180	X	4063	-0-	-2117	-0-	3707	2	356	9	N	324	371	1	3	8	293

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	52	1	8403	2	N	1325	723	1	14	8	1116
							1458	9									
05	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	96	1	10315	2	N	1566	1599	1	7	8	1076
							1723	9									
06	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	47	1	7285	2	N	1049	1595	1	4	8	526
							1154	9									
07	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	320	1	13053	2	N	1787	1935	1			378
							1966	9									
08	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	332	1	14670	2	N	2247	2282	1	4	8	339
							2472	9									
*09	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	410	1	16436	2	N	2119	1985	1	5	8	468
							2331	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48510	X	35800	-0-	-12710	-0-	191	1	31200	2	N	4008	3774	1	1	8	1087
							4409	9									
05	50127	X	27489	-0-	-22638	-0-	221	1	23693	2	N	3250	3198	1			1139
							3575	9									
06	48510	X	22808	-0-	-25702	-0-	126	1	19673	2	N	2735	3167	1			707
							3009	9									
07	47957	X	38241	-0-	-9716	-0-	780	1	31815	2	N	5133	5243	1	1	8	596
							5646	9									
08	45291	X	37240	-0-	-8051	-0-	709	1	31364	2	N	4697	4680	1			613
							5167	9									
09	35790	X	28566	-0-	-7224	-0-	591	1	23662	2	N	3921	4091	1	1	8	442
							4313	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21720	X	15329	-0-	-6391	-0-	229	1	11263	2	Y	3488	1848	0	1446	1	474
							3837	9									
05	22475	X	9630	-0-	-12845	-0-	135	1	7218	2	Y	2070	2142	1			402
							2277	9									
06	21720	X	11354	-0-	-10366	-0-	111	1	8343	2	Y	2636	2624	1	3	8	411
							2900	9									
07	20708	X	16188	-0-	-4520	-0-	194	1	11783	2	Y	3828	40	0	3689	1	510
							4211	9									
08	19468	X	14561	-0-	-4907	-0-	208	1	10774	2	Y	3254	1384	0	1943	1	436
							3579	9					1	8			
09	15330	X	13630	-0-	-1700	-0-	242	1	10473	2	Y	2650	2940	0	2	8	144
							2915	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

04	15540	X	12623	-0-	-2917	-0-	104	1	10995	2	N	1385	711	1			1166
							1524	9									
05	16058	X	11086	-0-	-4972	-0-	97	1	9556	2	N	1303	1429	1			1040
							1433	9									
06	14250	X	10488	-0-	-3762	-0-	98	1	8913	2	N	1343	1959	1			424
							1477	9									
07	14012	X	11962	-0-	-2050	-0-	112	1	10242	2	N	1462	1583	1			303
							1608	9									
08	13547	X	11584	-0-	-1963	-0-	90	1	9882	2	N	1465	1233	1			535
							1612	9									
09	12630	X	10602	-0-	-2028	-0-	96	1	9120	2	N	1260	1418	1			377
							1386	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

04	39000	X	24337	-0-	-14663	-0-	201	1	21383	2	N	2503	1973	1			1234
							2753	9									
05	40300	X	29273	-0-	-11027	-0-	257	1	25226	2	N	3445	3612	1	1	8	1066
							3790	9									
06	34380	X	27561	-0-	-6819	-0-	261	1	23751	2	N	3226	3743	1			549
							3549	9									
07	31806	X	26294	-0-	-5512	-0-	248	1	22733	2	N	3012	2808	1			753
							3313	9									
08	31836	X	31836	-0-	-0-	-0-	252	1	27645	2	N	3581	4094	1			240
							3939	9									
09	28320	X	26174	-0-	-2146	-0-	240	1	22940	2	N	2722	2490	1			472
							2994	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

04	69720	X	37723	-0-	-31997	-0-	129	1	31788	2	N	5278	4863	1	2	8	1209
							5806	9									
05	72044	X	43304	-0-	-28740	-0-	162	1	36363	2	N	6163	6231	1	2	8	1139
							6779	9									
06	69720	X	38743	-0-	-30977	-0-	152	1	32649	2	N	5402	5657	1	1	8	883
							5942	9									
07	53909	X	39858	-0-	-14051	-0-	107	1	33313	2	N	5853	6017	1			719
							6438	9									
08	48484	X	38673	-0-	-9811	-0-	163	1	32452	2	N	5507	5637	1			589
							6058	9									
09	41910	X	36970	-0-	-4940	-0-	165	1	31048	2	N	5234	5149	1	1	8	673
							5757	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	10500 X	9573	-0-	-927	-0-	35	1	8577	2	N	874	708	1	4	8	749
						961	9									
05	10850 X	10417	-0-	-433	-0-	42	1	9344	2	N	937	717	1	2	8	967
						1031	9									
06	10500 X	9295	-0-	-1205	-0-	39	1	8380	2	N	796	1418	1	1	8	344
						876	9									
07	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	35	1	10883	2	N	1011	886	1			469
						1112	9									
08	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	48	1	9667	2	N	906	1049	1			326
						997	9									
09	10080 X	10033	-0-	-47	-0-	48	1	9016	2	N	881	882	1	1	8	324
						969	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18630 X	15007	-0-	-3623	-0-	53	1	13206	2	N	1589	1255	1	1	8	1180
						1748	9									
05	19251 X	15979	-0-	-3272	-0-	64	1	14294	2	N	1474	1984	1	12	8	658
						1621	9									
06	18630 X	14267	-0-	-4363	-0-	55	1	11878	2	N	2122	2292	1			488
						2334	9									
07	17887 X	15735	-0-	-2152	-0-	44	1	13700	2	N	1810	1568	1			730
						1991	9									
08	16740 X	15988	-0-	-752	-0-	69	1	13852	2	N	1879	2119	1			490
						2067	9									
09	15450 X	14028	-0-	-1422	-0-	64	1	12115	2	N	1681	1780	1	2	8	389
						1849	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15120 X	10498	-0-	-4622	-0-	161	1	7891	2	Y	2224	1190	0	1098	1	129
						2446	9									
05	15624 X	5259	-0-	-10365	-0-	73	1	3932	2	Y	1140	1046	1			223
						1254	9									
06	15523 X	15523	-0-	-0-	-0-	162	1	12103	2	Y	2962	2507	1			678
						3258	9									
07	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	197	1	11965	2	Y	2699	2909	1			468
						2969	9									
08	11873 X	11795	-0-	-78	-0-	186	1	9605	2	Y	1822	794	0	1064	1	432
						2004	9									
09	15600 X	7995	-0-	-7605	-0-	148	1	6399	2	Y	1316	1584	0	1	8	163
						1448	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17760 X	17446	-0-	-314	-0-	182	1	14222	2	Y	2765	1224	0	1195	1	631
						3042	9									
05	16461 X	15895	-0-	-566	-0-	534	1	13139	2	Y	2020	687	0	1513	1	451
						2222	9									
06	15030 X	14910	-0-	-120	-0-	609	1	12352	2	Y	1772	1752	0	1	8	470
						1949	9									
07	17360 X	11240	-0-	-6120	-0-	342	1	9137	2	Y	1601	1124	0	580	1	366
						1761	9					1	8			
08	17360 X	10322	-0-	-7038	-0-	250	1	8369	2	Y	1548	1380	0	1	8	533
						1703	9									
09	16800 X	11450	-0-	-5350	-0-	261	1	9333	2	Y	1687	1751	0	1	8	468
						1856	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1					420
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	8	0	2	8	437
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	26	0	1	1	585
													2	8			
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	71	388	0	1	8	267
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	258	37	0			488

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	28	2	31	9	Y	28	2	8			234
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	216	1	3	2	Y	112	76	0			270
							123	9									
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	837	1	116	2	Y	459	400	0	15	1	313
							505	9					1	8			
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	434	1	289	2	Y	612	428	0	1	8	496
							673	9									
*09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	349	1	639	2	Y	646	474	0			668
							711	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10380	X	8534	-0-	-1846	-0-	196	1	6604	2	Y	1576	671	0	725	1	376
							1734	9									
05	10726	X	7235	-0-	-3491	-0-	277	1	5745	2	Y	1103	396	0	763	1	320
							1213	9									
06	10590	X	9053	-0-	-1537	-0-	299	1	7576	2	Y	1071	1198	0			193
							1178	9									
07	10943	X	9382	-0-	-1561	-0-	277	1	7897	2	Y	1098	1048	0	41	1	201
							1208	9					1	8			
08	10943	X	8693	-0-	-2250	-0-	250	1	7297	2	Y	1042	1031	0	1	8	211
							1146	9									
09	9120	X	6167	-0-	-2953	-0-	209	1	5147	2	Y	737	696	0			252
							811	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	18	1	589	2	Y	795	81	0	862	1	187
							875	9					1	8			
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	54	1	1622	2	Y	1999	528	0	1521	1	137
							2199	9									
06	255	X	255	-0-	-0-	-0-	64	2	191	9	Y	174	228	0	82	1	1
07	1581	N	305	-0-	-1276	-0-	71	2	234	9	Y	213	204	0	8	1	2
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	17	1	888	2	Y	1088	122	0	885	1	81
							1197	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
04	26970	X	23699	-0-	-3271	-0-	169	1	18351	2	Y	4708	2435	0	2192	1	261
							5179	9									
05	23188	X	21006	-0-	-2182	-0-	192	1	16052	2	Y	4329	3963	1	1	8	626
							4762	9									
06	21780	X	19861	-0-	-1919	-0-	179	1	15096	2	Y	4169	4071	1			724
							4586	9									
07	24490	X	14715	-0-	-9775	-0-	153	1	11111	2	Y	3137	3766	1			95
							3451	9									
08	24490	X	14534	-0-	-9956	-0-	158	1	10999	2	Y	3070	1587	0	1056	1	521
							3377	9					1	8			
09	23700	X	12307	-0-	-11393	-0-	151	1	9182	2	Y	2704	3046	0	1	8	178
							2974	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	386	2	0	379	1	5
							425	9									
05	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	24	1	705	2	Y	851	211	0	607	1	38
							936	9									
06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	47	2	143	9	Y	130	150	0	16	1	2
07	3100	N	8159	-0-	5059	5059	197	1	5447	2	Y	2286	252	0	2033	1	3
							2515	9									
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	1959					Y	-0-	3	0			-0-
*09	3000	N	5096	-0-	2096	4055	71	1	3467	2	Y	1416	20	0	1332	1	64
							1558	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

04	21840	X	16594	-0-	-5246	-0-	61	1	15138	2	N	1268	728	1			939
							1395	9									
05	22971	X	16976	-0-	-5995	-0-	68	1	15351	2	N	1415	1253	1	1	8	1100
							1557	9									
06	22230	X	15118	-0-	-7112	-0-	64	1	13638	2	N	1287	1932	1			455
							1416	9									
07	22971	X	14413	-0-	-8558	-0-	42	1	13193	2	N	1071	1069	1			457
							1178	9									
08	20150	X	15814	-0-	-4336	-0-	71	1	14119	2	N	1476	1578	1	1	8	354
							1624	9									
09	16590	X	13383	-0-	-3207	-0-	65	1	12138	2	N	1073	892	1			535
							1180	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

04	32070	X	25451	-0-	-6619	-0-	61	1	23351	2	N	1854	1272	1			1103
							2039	9									
05	31589	X	24783	-0-	-6806	-0-	72	1	22559	2	N	1956	1957	1	2	8	1100
							2152	9									
06	29100	X	22966	-0-	-6134	-0-	72	1	20891	2	N	1821	2522	1	1	8	398
							2003	9									
07	27652	X	22440	-0-	-5212	-0-	50	1	20467	2	N	1748	1576	1			570
							1923	9									
08	26288	X	21971	-0-	-4317	-0-	64	1	20057	2	N	1682	1773	1	2	8	477
							1850	9									
09	25440	X	17485	-0-	-7955	-0-	51	1	15973	2	N	1328	1577	1	1	8	227
							1461	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

04	31980	X	26905	-0-	-5075	-0-	64	1	24436	2	N	2186	1779	1			1119
							2405	9									
05	31651	X	23983	-0-	-7668	-0-	70	1	21836	2	N	1888	2155	1	1	8	851
							2077	9									
06	27330	X	22210	-0-	-5120	-0-	69	1	19951	2	N	1991	2319	1			523
							2190	9									
07	27807	X	21407	-0-	-6400	-0-	48	1	19430	2	N	1754	1943	1			334
							1929	9									
08	27807	X	20447	-0-	-7360	-0-	59	1	18552	2	N	1669	1594	1	1	8	408
							1836	9									
09	26910	X	17773	-0-	-9137	-0-	51	1	16083	2	N	1490	1211	1	1	8	686
							1639	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	33780	X	27878	-0-	-5902	-0-	67	1	25610	2	N	2001	1606	1	3	8	1141
							2201	9									
05	32798	X	28172	-0-	-4626	-0-	83	1	25731	2	N	2144	2175	1	1	8	1109
							2358	9									
06	31020	X	25522	-0-	-5498	-0-	81	1	23296	2	N	1950	2663	1	1	8	395
							2145	9									
07	30380	X	24686	-0-	-5694	-0-	55	1	22581	2	N	1864	1421	1			838
							2050	9									
08	28799	X	22272	-0-	-6527	-0-	65	1	20373	2	N	1667	2103	1			402
							1834	9									
09	27870	X	4576	-0-	-23294	-0-	13	1	4237	2	N	296	523	1			175
							326	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
04	38580	X	32118	-0-	-6462	-0-	77	1	29285	2	N	2505	2162	1	1	8	1117
							2756	9									
05	38595	X	31327	-0-	-7268	-0-	92	1	28677	2	N	2325	2512	1			930
							2558	9									
06	35280	X	29913	-0-	-5367	-0-	94	1	27024	2	N	2541	2855	1	1	8	615
							2795	9									
07	33387	X	29103	-0-	-4284	-0-	65	1	26531	2	N	2279	2475	1			419
							2507	9									
08	33201	X	28152	-0-	-5049	-0-	81	1	25614	2	N	2234	2293	1			360
							2457	9									
09	32130	X	4196	-0-	-27934	-0-	12	1	3834	2	N	318	515	1	1	8	162
							350	9									

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
04	25620	X	-0-	-0-	-25620	-0-					Y	2	2	8			61
05	26474	X	-0-	-0-	-26474	-0-					Y	-0-					61
06	25620	X	-0-	-0-	-25620	-0-					Y	3					64
07	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	42	1	1617	2	Y	611					675
							672	9									
08	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	165	1	7945	2	Y	2609	907	0	1927	1	447
							2870	9					3	8			
*09	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	162	1	8558	2	Y	2644	2729	0	1	8	361
							2908	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25110	X	16177	-0-	-8933	-0-	56	1	15331	2	N	718	699	1	2	8	536
							790	9									
05	24428	X	16728	-0-	-7700	-0-	60	1	15278	2	N	1264	871	1	2	8	927
							1390	9									
06	21960	X	15342	-0-	-6618	-0-	47	1	14265	2	N	936	1730	1			133
							1030	9									
07	19747	X	14066	-0-	-5681	-0-	35	1	13085	2	N	860	541	1			452
							946	9									
08	18507	X	17135	-0-	-1372	-0-	51	1	16035	2	N	954	1050	1			356
							1049	9									
09	16200	X	10169	-0-	-6031	-0-	14	1	9638	2	N	470	508	1			318
							517	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 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
04	19350	X	13463	-0-	-5887	-0-	45	1	12510	2	N	825	530	1	1	8	957
							908	9									
05	18724	X	13599	-0-	-5125	-0-	49	1	12573	2	N	888	704	1			1141
							977	9									
06	17460	X	12137	-0-	-5323	-0-	37	1	11231	2	N	790	1400	1			531
							869	9									
07	16120	X	12170	-0-	-3950	-0-	30	1	11308	2	N	756	881	1			406
							832	9									
08	14973	X	12577	-0-	-2396	-0-	37	1	11662	2	N	798	1065	1			139
							878	9									
09	13470	X	5408	-0-	-8062	-0-	7	1	5101	2	N	273	168	1	1	8	243
							300	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26490	X	20821	-0-	-5669	-0-	71	1	19567	2	N	1075	720	1	4	8	1147
							1183	9									
05	27373	X	22866	-0-	-4507	-0-	84	1	21500	2	N	1165	1248	1	1	8	1063
							1282	9									
06	25320	X	21904	-0-	-3416	-0-	67	1	20309	2	N	1389	1960	1			492
							1528	9									
07	26164	X	21348	-0-	-4816	-0-	53	1	19914	2	N	1255	1225	1			522
							1381	9									
08	25885	X	20181	-0-	-5704	-0-	60	1	18850	2	N	1155	1433	1			244
							1271	9									
09	22140	X	4210	-0-	-17930	-0-	6	1	3983	2	N	201	349	1			96
							221	9									

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
04	20610	X	14320	-0-	-6290	-0-	48	1	13317	2	N	868	724	1			935
							955	9									
05	20336	X	14035	-0-	-6301	-0-	50	1	12929	2	N	960	721	1	1	8	1173
							1056	9									
06	18450	X	12873	-0-	-5577	-0-	39	1	11899	2	N	850	1606	1			417
							935	9									
07	16926	X	13165	-0-	-3761	-0-	33	1	12129	2	N	912	886	1			443
							1003	9									
08	15655	X	12391	-0-	-3264	-0-	36	1	11461	2	N	813	1050	1			206
							894	9									
09	14310	X	7172	-0-	-7138	-0-	9	1	6785	2	N	344	354	1			196
							378	9									

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
04	31920	X	21901	-0-	-10019	-0-	74	1	20265	2	N	1420	1080	1	4	8	937
							1562	9									
05	31093	X	22745	-0-	-8348	-0-	81	1	20841	2	N	1657	1449	1	2	8	1143
							1823	9									
06	29220	X	21929	-0-	-7291	-0-	67	1	20106	2	N	1596	2148	1	1	8	590
							1756	9									
07	26908	X	20622	-0-	-6286	-0-	50	1	18826	2	N	1587	1753	1			424
							1746	9									
08	25823	X	19756	-0-	-6067	-0-	57	1	18078	2	N	1474	1628	1	1	8	269
							1621	9									
09	22020	X	11291	-0-	-10729	-0-	15	1	10564	2	N	647	531	1	1	8	384
							712	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	43110	X	29174	-0-	-13936	-0-	26591	2	2583	9	N	2348	1992	1			1181
05	43183	X	33593	-0-	-9590	-0-	30428	2	3165	9	N	2877	2846	1	1	8	1211
06	36840	X	29095	-0-	-7745	-0-	26255	2	2840	9	N	2582	3174	1			619
07	37014	X	10617	-0-	-26397	-0-	6	1	9522	2	N	990	1062	1			547
							1089	9									
08	37014	X	13655	-0-	-23359	-0-	12307	2	1348	9	N	1225	1242	1			530
09	32520	X	31229	-0-	-1291	-0-	13	1	27906	2	N	3009	2998	1			541
							3310	9									

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
04	30570	X	20448	-0-	-10122	-0-	18629	2	1819	9	N	1654	1436	1			982
05	31186	X	20732	-0-	-10454	-0-	18486	2	2246	9	N	2042	1971	1			1053
06	28320	X	21221	-0-	-7099	-0-	19045	2	2176	9	N	1978	2466	1	1	8	564
07	24490	X	10011	-0-	-14479	-0-	5	1	8925	2	N	983	1227	1			320
							1081	9									
08	36893	X	36893	-0-	-0-	-0-	34421	2	2472	9	N	2247	2283	1			284
*09	26323	X	26323	-0-	-0-	-0-	11	1	23855	2	N	2234	2101	1	1	8	416
							2457	9									

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
04	38430	X	29401	-0-	-9029	-0-	27402	2	1999	9	N	1817	1444	1	1	8	1125
05	39711	X	28523	-0-	-11188	-0-	26151	2	2372	9	N	2156	2513	1	1	8	767
06	36450	X	26801	-0-	-9649	-0-	24274	2	2527	9	N	2297	2510	1			554
07	30380	X	11027	-0-	-19353	-0-	6	1	10030	2	N	901	1248	1	1	8	206
							991	9									
08	30380	X	24992	-0-	-5388	-0-	23628	2	1364	9	N	1240	1037	1			409
*09	29564	X	29564	-0-	-0-	-0-	12	1	27086	2	N	2242	2142	1			509
							2466	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
04	45510	X	25208	-0-	-20302	-0-	22759	2	2449	9	N	2226	1806	1			1149
05	45632	X	34583	-0-	-11049	-0-	31034	2	3549	9	N	3226	3241	1			1134
06	39030	X	35614	-0-	-3416	-0-	31988	2	3626	9	N	3296	3717	1			713
07	40331	X	15036	-0-	-25295	-0-	8	1	13567	2	N	1328	1589	1			452
							1461	9									
08	37944	X	32221	-0-	-5723	-0-	29423	2	2798	9	N	2544	2450	1			546
09	35610	X	35560	-0-	-50	-0-	14	1	32085	2	N	3146	3143	1			549
							3461	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
04	40140	X	10592	-0-	-29548	-0-	9675	2	917	9	N	834	180	1	2	8	1158
05	37572	X	26731	-0-	-10841	-0-	24038	2	2693	9	N	2448	2838	1	2	8	766
06	32730	X	27636	-0-	-5094	-0-	25072	2	2564	9	N	2331	2658	1	2	8	437
07	30597	X	26352	-0-	-4245	-0-	24072	2	2280	9	N	2073	1942	1	1	8	567
08	26722	X	25209	-0-	-1513	-0-	23118	2	2091	9	N	1901	2076	1	2	8	390
09	27630	X	23085	-0-	-4545	-0-	21117	2	1968	9	N	1789	1775	1	2	8	402

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
04	39450	X	1844	-0-	-37606	-0-	1606	2	238	9	N	216	6	8			505
05	37479	X	17443	-0-	-20036	-0-	15539	2	1904	9	N	1731	1075	1	8	8	1153
06	32940	X	18240	-0-	-14700	-0-	16285	2	1955	9	N	1777	2143	1	13	8	774
07	27373	X	19076	-0-	-8297	-0-	17209	2	1867	9	N	1697	1697	1	7	8	767
08	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	17924	2	1957	9	N	1779	2117	1	6	8	423
*09	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	16478	2	1874	9	N	1704	1609	1	6	8	512

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	44790	X	15943	-0-	-28847	-0-	14621	2	1322	9	N	1202	369	1	11	8	1354
05	41974	X	39690	-0-	-2284	-0-	35955	2	3735	9	N	3395	3931	1	10	8	808
06	37380	X	32254	-0-	-5126	-0-	29340	2	2914	9	N	2649	2867	1			590
07	35619	X	30156	-0-	-5463	-0-	27483	2	2673	9	N	2430	2267	1	1	8	752
08	39680	X	28075	-0-	-11605	-0-	25569	2	2506	9	N	2278	2625	1	2	8	403
09	38400	X	25732	-0-	-12668	-0-	23418	2	2314	9	N	2104	1921	1	2	8	584

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

04	101550	X	68927	-0-	-32623	-0-	114	1	65050	2	N	3421	3213	1	2	8	1063
							3763	9									
05	98177	X	75733	-0-	-22444	-0-	152	1	71587	2	N	3631	3549	1	1	8	1144
							3994	9									
06	93450	X	73525	-0-	-19925	-0-	141	1	69239	2	N	3768	4258	1	1	8	653
							4145	9									
07	81592	X	71076	-0-	-10516	-0-	152	1	66725	2	N	3817	3516	1			954
							4199	9									
08	81592	X	67946	-0-	-13646	-0-	140	1	63888	2	N	3562	4219	1			297
							3918	9									
09	73530	X	62665	-0-	-10865	-0-	135	1	59261	2	N	2972	2428	1			841
							3269	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

04	92220	X	90517	-0-	-1703	-0-	151	1	86133	2	N	3848	3396	1	1	8	1130
							4233	9									
05	108392	X	108392	-0-	-0-	-0-	219	1	103414	2	N	4326	4642	1	1	8	813
							4759	9									
06	102746	X	102746	-0-	-0-	-0-	200	1	98106	2	N	4036	4256	1			593
							4440	9									
07	124651	X	100341	-0-	-24310	-0-	219	1	95978	2	N	3767	3512	1			848
							4144	9									
08	119288	X	96298	-0-	-22990	-0-	201	1	92230	2	N	3515	3882	1			481
							3867	9									
09	104910	X	87845	-0-	-17065	-0-	192	1	83972	2	N	3346	2992	1	1	8	834
							3681	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

04	37020	X	14285	-0-	-22735	-0-	13036	2	1249	9	N	1135	542	1			1093
05	34689	X	33923	-0-	-766	-0-	30413	2	3510	9	N	3191	3031	1	3	8	1250
06	29850	X	26944	-0-	-2906	-0-	24360	2	2584	9	N	2349	3034	1			565
07	27962	X	25184	-0-	-2778	-0-	22917	2	2267	9	N	2061	2084	1	1	8	541
08	33914	X	22981	-0-	-10933	-0-	20837	2	2144	9	N	1949	2263	1	1	8	226
09	32820	X	21261	-0-	-11559	-0-	19202	2	2059	9	N	1872	1561	1			537

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

04	8880	X	6943	-0-	-1937	-0-	6535	2	408	9	N	371	523	1	4	8	401
05	8432	X	6875	-0-	-1557	-0-	6289	2	586	9	N	533	357	1	2	8	575
06	11400	X	5501	-0-	-5899	-0-	5026	2	475	9	N	432	727	1			280
07	11780	X	4915	-0-	-6865	-0-	4477	2	438	9	N	398	547	1			131
08	11780	X	6949	-0-	-4831	-0-	6457	2	492	9	N	447	373	1	3	8	202
09	6930	X	4587	-0-	-2343	-0-	4148	2	439	9	N	399	374	1	1	8	226

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 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
04	26259	X	26259	-0-	-0-	-0-	83	1	23782	2	N	2176	1796	1	4	8	1087
							2394	9									
05	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	48	1	11673	2	N	1150	1252	1	1	8	984
							1265	9									
06	21887	X	21887	-0-	-0-	-0-	85	1	19563	2	N	2035	2317	1	1	8	701
							2239	9									
07	27125	X	22885	-0-	-4240	-0-	102	1	20447	2	N	2124	2294	1			531
							2336	9									
08	27125	X	23397	-0-	-3728	-0-	99	1	20863	2	N	2214	2497	1			248
							2435	9									
09	26250	X	3213	-0-	-23037	-0-	13	1	2903	2	N	270	339	1	1	8	178
							297	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 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
04	21540	X	18940	-0-	-2600	-0-	60	1	17187	2	N	1539	907	1	2	8	1084
							1693	9									
05	20553	X	18504	-0-	-2049	-0-	69	1	16572	2	N	1694	1604	1	1	8	1173
							1863	9									
06	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	69	1	16045	2	N	1704	2466	1			411
							1874	9									
07	19561	X	16806	-0-	-2755	-0-	75	1	15000	2	N	1574	1422	1			563
							1731	9									
08	19561	X	15500	-0-	-4061	-0-	66	1	13847	2	N	1443	1780	1	1	8	225
							1587	9									
09	18930	X	2197	-0-	-16733	-0-	9	1	1984	2	N	185	184	1			226
							204	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25290	X	14022	-0-	-11268	-0-	43	1	12243	2	N	1578	1248	1			1175
							1736	9									
05	26133	X	22600	-0-	-3533	-0-	82	1	19848	2	N	2427	2504	1			1098
							2670	9									
06	25140	X	21548	-0-	-3592	-0-	82	1	18988	2	N	2253	2664	1			687
							2478	9									
07	24800	X	21336	-0-	-3464	-0-	95	1	18928	2	N	2103	2126	1			664
							2313	9									
08	22599	X	19944	-0-	-2655	-0-	83	1	17618	2	N	2039	2474	1			229
							2243	9									
09	21870	X	2926	-0-	-18944	-0-	11	1	2620	2	N	268	340	1			157
							295	9									

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31590	X	21300	-0-	-10290	-0-	19694	2	1606	9	N	1460	533	1			1091
05	31031	X	26527	-0-	-4504	-0-	23955	2	2572	9	N	2338	2322	1			1107
06	26670	X	22698	-0-	-3972	-0-	20461	2	2237	9	N	2034	2795	1			346
07	26195	X	21590	-0-	-4605	-0-	55	1	19338	2	N	1997	1593	1			750
							2197	9									
08	26536	X	19041	-0-	-7495	-0-	17113	2	1928	9	N	1753	2117	1	1	8	385
09	25680	X	17163	-0-	-8517	-0-	16	1	15323	2	N	1658	1580	1	2	8	461
							1824	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	31740	X	17033	-0-	-14707	-0-	15578	2	1455	9	N	1323	538	1			937
05	27714	X	24499	-0-	-3215	-0-	21732	2	2767	9	N	2515	2299	1			1153
06	26250	X	19051	-0-	-7199	-0-	17006	2	2045	9	N	1859	2807	1			205
07	24955	X	22430	-0-	-2525	-0-	57	1	20009	2	N	2149	1764	1			590
							2364	9									
08	24490	X	20995	-0-	-3495	-0-	18848	2	2147	9	N	1952	2303	1			239
09	23700	X	19224	-0-	-4476	-0-	18	1	17201	2	N	1823	1796	1	1	8	265
							2005	9									

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

04	31650	X	23342	-0-	-8308	-0-	21627	2	1715	9	N	1559	729	1	1	8	1036
05	28830	X	24889	-0-	-3941	-0-	22478	2	2411	9	N	2192	2337	1			891
06	24810	X	19781	-0-	-5029	-0-	17789	2	1992	9	N	1811	2109	1			593
07	24118	X	18970	-0-	-5148	-0-	49	1	16977	2	N	1767	1927	1			433
							1944	9									
08	24893	X	17309	-0-	-7584	-0-	15557	2	1752	9	N	1593	1606	1			420
09	24090	X	19286	-0-	-4804	-0-	18	1	17341	2	N	1752	1605	1			567
							1927	9									

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

04	46530	X	19577	-0-	-26953	-0-	18344	2	1233	9	N	1121	180	1	4	8	1030
05	42067	X	26383	-0-	-15684	-0-	24129	2	2254	9	N	2049	1945	1	1	8	1133
06	40710	X	31729	-0-	-8981	-0-	28863	2	2866	9	N	2605	3138	1			600
07	38719	X	19089	-0-	-19630	-0-	50	1	17452	2	N	1443	1588	1	1	8	454
							1587	9									
08	26381	X	17041	-0-	-9340	-0-	15627	2	1414	9	N	1285	1396	1	1	8	342
09	31740	X	17896	-0-	-13844	-0-	18	1	16499	2	N	1254	1398	1	1	8	197
							1379	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

04	133050	X	100685	-0-	-32365	-0-	91246	2	9439	9	N	8581	7756	1	2	8	1292
05	137485	X	108471	-0-	-29014	-0-	98777	2	9694	9	N	8813	8969	1	2	8	1134
06	125250	X	102816	-0-	-22434	-0-	93429	2	9387	9	N	8534	9057	1	2	8	609
07	128929	X	32820	-0-	-96109	-0-	29958	2	2862	9	N	2602	3004	1			207
08	121861	X	1707	-0-	-120154	-0-	1511	2	196	9	N	178	172	1			213
09	104970	X	28842	-0-	-76128	-0-	26150	2	2692	9	N	2447	1950	1	27	8	683

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

04	139290	X	78990	-0-	-60300	-0-	72833	2	6157	9	N	5597	5230	1	1	8	1291
05	137919	X	94857	-0-	-43062	-0-	87326	2	7531	9	N	6846	6988	1	1	8	1148
06	121740	X	89081	-0-	-32659	-0-	82254	2	6827	9	N	6206	6914	1	2	8	438
07	104501	X	28878	-0-	-75623	-0-	26698	2	2180	9	N	1982	2130	1			290
08	102238	X	43675	-0-	-58563	-0-	40391	2	3284	9	N	2985	2630	1			645
*09	94059	X	94059	-0-	-0-	-0-	86346	2	7713	9	N	7012	6936	1	3	8	718

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	40110	X	21189	-0-	-18921	-0-	66	1	19085	2	N	1853	1446	1			930
							2038	9									
05	37789	X	29666	-0-	-8123	-0-	108	1	26273	2	N	2986	2681	1	1	8	1234
							3285	9									
06	35670	X	20323	-0-	-15347	-0-	77	1	17834	2	N	2193	2845	1			582
							2412	9									
07	31899	X	21298	-0-	-10601	-0-	93	1	18704	2	N	2274	2314	1			542
							2501	9									
08	29667	X	23859	-0-	-5808	-0-	98	1	20645	2	N	2833	3030	1			345
							3116	9									
09	28710	X	3293	-0-	-25417	-0-	13	1	2851	2	N	390	526	1			209
							429	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
04	50280	X	47587	-0-	-2693	-0-	57	1	40798	2	N	6120	5576	1	5	8	1140
							6732	9									
05	51956	X	48448	-0-	-3508	-0-	108	1	42325	2	N	5468	5455	1	4	8	1149
							6015	9									
06	50280	X	42997	-0-	-7283	-0-	94	1	37630	2	N	4794	5149	1	4	8	790
							5273	9									
07	51956	X	39959	-0-	-11997	-0-	81	1	35379	2	N	4090	4530	1	3	8	347
							4499	9									
08	49166	X	34906	-0-	-14260	-0-	83	1	30570	2	N	3866	3984	1	2	8	227
							4253	9									
09	47580	X	35318	-0-	-12262	-0-	95	1	30969	2	N	3867	3674	1	4	8	416
							4254	9									

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51956	X	51956	-0-	-0-	-0-	63	1	44946	2	N	6315	5931	1	4	8	1197
							6947	9									
05	55275	X	55275	-0-	-0-	-0-	123	1	48241	2	N	6283	6395	1	3	8	1082
							6911	9									
06	59999	X	59999	-0-	-0-	-0-	131	1	52329	2	N	6854	7182	1	4	8	750
							7539	9									
07	57233	X	57233	-0-	-0-	-0-	115	1	50376	2	N	6129	6275	1	2	8	602
							6742	9									
08	51956	X	50868	-0-	-1088	-0-	122	1	44772	2	N	5431	5576	1	4	8	453
							5974	9									
09	50280	X	46181	-0-	-4099	-0-	125	1	40468	2	N	5080	4771	1	7	8	755
							5588	9									

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47717	X	47717	-0-	-0-	-0-	57	1	40953	2	N	6097	5910	1	1	8	1045
							6707	9									
05	52575	X	52575	-0-	-0-	-0-	116	1	45455	2	N	6367	6255	1	6	8	1151
							7004	9									
06	55395	X	55395	-0-	-0-	-0-	121	1	48107	2	N	6515	6872	1	3	8	791
							7167	9									
07	52914	X	52914	-0-	-0-	-0-	105	1	46134	2	N	6068	5904	1	2	8	953
							6675	9									
08	47722	X	47722	-0-	-0-	-0-	113	1	41526	2	N	5530	5905	1	3	8	575
							6083	9									
*09	45548	X	45548	-0-	-0-	-0-	123	1	39789	2	N	5124	4894	1	3	8	802
							5636	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3503	2	462	9	N	420	356	1	2	8	229
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3137	2	441	9	N	401	180	1	1	8	449
06	4980	X	3183	-0-	-1797	-0-	2834	2	349	9	N	317	530	1			236
07	5146	X	3186	-0-	-1960	-0-	2804	2	382	9	N	347	333	1			250
08	5146	X	2983	-0-	-2163	-0-	2621	2	362	9	N	329	354	1	2	8	223
09	3960	X	2350	-0-	-1610	-0-	2052	2	298	9	N	271	176	1	2	8	316

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48690	X	8748	-0-	-39942	-0-	7947	2	801	9	N	728	681	1	5	8	889
05	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8180	2	769	9	N	699	1018	1			570
06	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	7589	2	684	9	N	622	870	1	1	8	321
07	9052	X	8508	-0-	-544	-0-	7806	2	702	9	N	638	716	1	1	8	242
08	9052	X	8274	-0-	-778	-0-	7599	2	675	9	N	614	550	1	2	8	304
09	8760	X	7591	-0-	-1169	-0-	7180	2	411	9	N	374	340	1	1	8	337

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30780	X	8540	-0-	-22240	-0-	7911	2	629	9	N	572	519	1	2	8	730
05	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	7932	2	628	9	N	571	681	1	1	8	619
06	7500	X	3036	-0-	-4464	-0-	2812	2	224	9	N	204	693	1	1	8	129
07	8835	X	7933	-0-	-902	-0-	7440	2	493	9	N	448	371	1			206
08	8835	X	6414	-0-	-2421	-0-	5948	2	466	9	N	424	373	1			257
09	8550	X	7908	-0-	-642	-0-	7314	2	594	9	N	540	376	1	1	8	420

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
04	53543	X	53543	-0-	-0-	-0-	65	1	46419	2	N	6417	6110	1	2	8	1263
							7059	9									
05	58638	X	58638	-0-	-0-	-0-	131	1	51541	2	N	6333	6425	1	6	8	1165
							6966	9									
06	59798	X	59798	-0-	-0-	-0-	133	1	52952	2	N	6103	6539	1	4	8	725
							6713	9									
07	54183	X	54183	-0-	-0-	-0-	110	1	48297	2	N	5251	5090	1	3	8	883
							5776	9									
08	48772	X	48772	-0-	-0-	-0-	118	1	43304	2	N	4864	5264	1	3	8	480
							5350	9									
*09	43935	X	43935	-0-	-0-	-0-	120	1	38941	2	N	4431	4230	1	2	8	679
							4874	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
04	61560	X	48038	-0-	-13522	-0-	59	1	41692	2	N	5715	5714	1	3	8	1134
							6287	9									
05	63612	X	58288	-0-	-5324	-0-	129	1	50615	2	N	6858	6774	1	4	8	1214
							7544	9									
06	59903	X	59903	-0-	-0-	-0-	131	1	52360	2	N	6738	7284	1	3	8	665
							7412	9									
07	59923	X	58437	-0-	-1486	-0-	118	1	51565	2	N	6140	5947	1	2	8	856
							6754	9									
08	58280	X	49131	-0-	-9149	-0-	118	1	43196	2	N	5288	5623	1	5	8	516
							5817	9									
09	59910	X	43135	-0-	-16775	-0-	117	1	38020	2	N	4544	4552	1	8	8	500
							4998	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	33988	X	33988	-0-	-0-	-0-	40	1	28678	2	N	4791	4299	1	1	8	1189
							5270	9									
05	48754	X	48754	-0-	-0-	-0-	108	1	42299	2	N	5770	5678	1	4	8	1277
							6347	9									
06	47882	X	47882	-0-	-0-	-0-	104	1	41559	2	N	5654	6016	1	2	8	913
							6219	9									
07	51104	X	51104	-0-	-0-	-0-	102	1	44783	2	N	5654	5780	1	1	8	786
							6219	9									
08	46541	X	46541	-0-	-0-	-0-	111	1	40742	2	N	5171	5445	1	6	8	506
							5688	9									
*09	51488	X	51488	-0-	-0-	-0-	139	1	45287	2	N	5511	5285	1	7	8	725
							6062	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

04	4470	X	3796	-0-	-674	-0-	3332	2	464	9	N	422	346	1			712
05	4619	X	3378	-0-	-1241	-0-	3308	2	70	9	N	64	514	1			262
06	4470	X	3924	-0-	-546	-0-	3118	2	806	9	N	733	703	1			292
07	4619	X	3814	-0-	-805	-0-	3376	2	438	9	N	398	548	1			142
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3519	2	437	9	N	397	354	1	2	8	183
*09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3614	2	417	9	N	379	176	1			386

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

04	42720	X	17236	-0-	-25484	-0-	296	1	13648	2	Y	2993	17	0	2872	1	538
							3292	9									
05	44144	X	9892	-0-	-34252	-0-	176	1	8144	2	Y	1429	610	0	1180	1	177
							1572	9									
06	42720	X	-0-	-0-	-42720	-0-					Y	-0-	64	0	113	1	-0-
07	44144	X	12035	-0-	-32109	-0-	57	1	7555	2	Y	4021	1830	0	2073	1	116
							4423	9					2	8			
08	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-					Y	2	14	0	79	1	25
09	16170	X	8996	-0-	-7174	-0-	158	1	6415	2	Y	2203	2152	0	64	1	11
							2423	9					1	8			

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

04	53940	X	19090	-0-	-34850	-0-	88	1	12773	2	Y	5663	3323	0	1807	1	840
							6229	9									
05	55738	X	14924	-0-	-40814	-0-	56	1	11150	2	Y	3380	1364	0	2638	1	218
							3718	9									
06	53940	X	10042	-0-	-43898	-0-	173	1	6710	2	Y	2872	2990	0	1	8	99
							3159	9									
07	55738	X	25740	-0-	-29998	-0-	241	1	18445	2	Y	6413	6142	0	245	1	120
							7054	9					5	8			
08	27483	X	27483	-0-	-0-	-0-	306	1	19189	2	Y	7262	7261	0	77	1	40
							7988	9					4	8			
*09	31467	X	31467	-0-	-0-	-0-	236	1	23023	2	Y	7462	7471	0	4	8	27
							8208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36570	X	19728	-0-	-16842	-0-	95	1	13781	2	Y	5320	3123	0	1698	1	794
							5852	9									
05	37789	X	18942	-0-	-18847	-0-	72	1	14332	2	Y	4125	1594	0	3084	1	241
							4538	9									
06	36570	X	25698	-0-	-10872	-0-	462	1	17627	2	Y	6917	7013	0	12	1	130
							7609	9					3	8			
07	37789	X	27085	-0-	-10704	-0-	251	1	19270	2	Y	6876	6616	0	263	1	121
							7564	9					6	8			
08	20987	X	31	-0-	-20956	-0-	7	2	24	9	Y	22	70	0	73	1	-0-
*09	27592	X	27592	-0-	-0-	-0-	218	1	20475	2	Y	6272	4440	0	1812	1	18
							6899	9					2	8			

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

04	24840	X	16685	-0-	-8155	-0-	295	1	13617	2	Y	2521	15	0	2398	1	452
							2773	9									
05	25668	X	9975	-0-	-15693	-0-	181	1	8366	2	Y	1298	544	0	1052	1	154
							1428	9									
06	24840	X	23832	-0-	-1008	-0-	121	1	16255	2	Y	6778	3383	0	2866	1	682
							7456	9					1	8			
07	25668	X	22254	-0-	-3414	-0-	116	1	15271	2	Y	6243	2869	0	3843	1	211
							6867	9					2	8			
08	25668	X	12745	-0-	-12923	-0-	78	1	10141	2	Y	2296	994	0	1180	1	332
							2526	9					1	8			
09	24840	X	19138	-0-	-5702	-0-	363	1	14736	2	Y	3672	3592	0	394	1	15
							4039	9					3	8			

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

04	37020	X	11133	-0-	-25887	-0-	52	1	7455	2	Y	3296	1935	0	1034	1	460
							3626	9									
05	38254	X	10463	-0-	-27791	-0-	40	1	7918	2	Y	2277	887	0	1716	1	134
							2505	9									
06	37020	X	620	-0-	-36400	-0-	2	1	194	2	Y	385	474	0			45
							424	9									
07	38254	X	8001	-0-	-30253	-0-	51	1	3883	2	Y	3697	1294	0	2398	1	49
							4067	9					1	8			
08	38254	X	160	-0-	-38094	-0-	37	2	123	9	Y	112	121	0	40	1	-0-
09	37020	X	8933	-0-	-28087	-0-	54	1	5499	2	Y	3073	2452	0	611	1	9
							3380	9					1	8			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

04	62925	X	62925	-0-	-0-	-0-	55273	2	7652	9	N	6956	6568	1			832
05	86173	X	86173	-0-	-0-	-0-	76474	2	9699	9	N	8817	9166	1	3	8	480
06	80036	X	80036	-0-	-0-	-0-	71648	2	8388	9	N	7625	7678	1			427
07	70465	X	70465	-0-	-0-	-0-	63565	2	6900	9	N	6273	6345	1	1	8	354
08	64677	X	64677	-0-	-0-	-0-	58405	2	6272	9	N	5702	5856	1			200
*09	57537	X	57537	-0-	-0-	-0-	53865	2	3672	9	N	3338	3379	1	3	8	156

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

04	75360	X	58530	-0-	-16830	-0-	48705	2	9825	9	N	8932	8537	1			1079
05	77872	X	55347	-0-	-22525	-0-	45962	2	9385	9	N	8532	9132	1	3	8	476
06	75360	X	67553	-0-	-7807	-0-	56674	2	10879	9	N	9890	9821	1	1	8	544
07	77872	X	57930	-0-	-19942	-0-	49138	2	8792	9	N	7993	8086	1	1	8	450
08	77872	X	50185	-0-	-27687	-0-	42198	2	7987	9	N	7261	7455	1			256
09	75360	X	43665	-0-	-31695	-0-	37439	2	6226	9	N	5660	5647	1	6	8	263

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37421 X	37421	-0-	-0-	-0-	27218	4	10203	9	N	9275	8664	1			1279
05	37710 X	37710	-0-	-0-	-0-	14410	2	13185	4	N	9195	9752	1	1	8	721
						10115	9									
06	43330 X	43330	-0-	-0-	-0-	31854	2	11476	9	N	10433	10665	1	1	8	488
07	65943 X	65943	-0-	-0-	-0-	49879	2	16064	9	N	14604	14094	1			998
08	39133 X	39133	-0-	-0-	-0-	29571	2	9562	9	N	8693	9514	1	2	8	175
09	25530 X	-0-	-0-	-25530	-0-					N	-0-					175

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36771 X	36771	-0-	-0-	-0-	26842	4	9929	9	N	9026	8651	1			1057
05	39866 X	39866	-0-	-0-	-0-	16731	2	12826	4	N	9372	9780	1	1	8	648
						10309	9									
06	39556 X	39556	-0-	-0-	-0-	29377	2	10179	9	N	9254	9102	1	2	8	798
07	60832 X	60832	-0-	-0-	-0-	45863	2	14969	9	N	13608	13712	1	1	8	693
08	47429 X	47429	-0-	-0-	-0-	36274	2	11155	9	N	10141	10756	1	2	8	76
09	25530 X	-0-	-0-	-25530	-0-					N	3	2	8			77

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
04	105814 X	42042	-0-	-63772	-0-	34149	2	7893	9	N	7175	6808	1			861
05	60357 X	55628	-0-	-4729	-0-	46464	2	9164	9	N	8331	8733	1	3	8	456
06	58410 X	45371	-0-	-13039	-0-	37822	2	7549	9	N	6863	6933	1			386
07	60357 X	40017	-0-	-20340	-0-	33612	2	6405	9	N	5823	5881	1			328
08	60357 X	40981	-0-	-19376	-0-	34391	2	6590	9	N	5991	6108	1			211
09	58410 X	35374	-0-	-23036	-0-	31396	2	3978	9	N	3616	3653	1	4	8	170

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124462 X	60361	-0-	-64101	-0-	52708	2	7653	9	N	6957	6533	1			826
05	62724 X	62724	-0-	-0-	-0-	54580	2	8144	9	N	7404	7821	1	2	8	407
06	78250 X	78250	-0-	-0-	-0-	68811	2	9439	9	N	8581	8515	1	1	8	472
07	74468 X	74468	-0-	-0-	-0-	66085	2	8383	9	N	7621	7664	1	1	8	428
08	71991 X	71991	-0-	-0-	-0-	64131	2	7860	9	N	7145	7320	1			253
*09	62423 X	62423	-0-	-0-	-0-	58387	2	4036	9	N	3669	3744	1	4	8	174

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47190 X	18097	-0-	-29093	-0-	233	1	12807	2	N	4597	2395	0	1812	1	589
						5057	9									
05	48763 X	19116	-0-	-29647	-0-	264	1	13739	2	N	4648	141	0	4585	1	511
						5113	9									
06	47190 X	12665	-0-	-34525	-0-	64	1	9359	2	N	2947	195	0	3046	1	217
						3242	9									
07	48763 X	-0-	-0-	-48763	-0-					N	-0-	2	1			215
08	48763 X	-0-	-0-	-48763	-0-					N	-0-					215
*09	47190 X	20	-0-	-47170	-0-	19	1	1	9	N	1	1	8			215

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	52140	X	8630	-0-	-43510	-0-	142	1	5483	2	N	2732	1499	0	1108	1	388
							3005	9									
05	53878	X	8768	-0-	-45110	-0-	149	1	5664	2	N	2686	171	0	2461	1	442
							2955	9									
06	52140	X	5821	-0-	-46319	-0-	109	1	3699	2	N	1830	16	0	1933	1	304
							2013	9					19	8			
07	53878	X	-0-	-0-	-53878	-0-					N	-0-					304
08	53878	X	111	-0-	-53767	-0-	1	1	62	2	N	44					348
							48	9									
*09	52140	X	15	-0-	-52125	-0-	13	1	2	9	N	2	2	8			348

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

04	112892	X	40074	-0-	-72818	-0-	33517	2	6557	9	N	5961	5519	1			967
05	55056	X	41636	-0-	-13420	-0-	34669	2	6967	9	N	6334	7000	1	3	8	298
06	53280	X	50846	-0-	-2434	-0-	44045	2	6801	9	N	6183	6379	1			102
07	55056	X	52023	-0-	-3033	-0-	44048	2	7975	9	N	7250	7244	1			108
08	55056	X	54385	-0-	-671	-0-	46530	2	7855	9	N	7141	7175	1			74
09	53280	X	47429	-0-	-5851	-0-	38187	2	9242	9	N	8402	8202	1	6	8	268

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

04	143083	X	51627	-0-	-91456	-0-	45612	2	6015	9	N	5468	5086	1			889
05	89404	X	54907	-0-	-34497	-0-	48284	2	6623	9	N	6021	6627	1	2	8	281
06	86520	X	64667	-0-	-21853	-0-	57598	2	7069	9	N	6426	6601	1			106
07	89404	X	65510	-0-	-23894	-0-	58514	2	6996	9	N	6360	6373	1			93
08	89404	X	58885	-0-	-30519	-0-	52904	2	5981	9	N	5437	5476	1			54
09	86520	X	48853	-0-	-37667	-0-	41975	2	6878	9	N	6253	6104	1	5	8	198

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

04	99716	X	38653	-0-	-61063	-0-	32562	2	6091	9	N	5537	5127	1			895
05	60047	X	50477	-0-	-9570	-0-	42066	2	8411	9	N	7646	8191	1	3	8	347
06	58110	X	50141	-0-	-7969	-0-	41984	2	8157	9	N	7415	7641	1	1	8	120
07	60047	X	46722	-0-	-13325	-0-	38998	2	7724	9	N	7022	7042	1			100
08	60047	X	43264	-0-	-16783	-0-	36158	2	7106	9	N	6460	6498	1			62
09	58110	X	50953	-0-	-7157	-0-	42766	2	8187	9	N	7443	7268	1	5	8	232

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

04	682517	X	20873	-0-	-661644	-0-	229	1	17059	2	N	3259	1525	0	1404	1	660
							3585	9									
05	37293	X	8165	-0-	-29128	-0-	98	1	6849	2	N	1107	501	0	970	1	296
							1218	9									
06	36090	X	-0-	-0-	-36090	-0-					N	-0-	52	0			244
07	37293	X	12473	-0-	-24820	-0-	209	1	10732	2	N	1393	1240	0	49	1	347
							1532	9					1	8			
08	37293	X	16437	-0-	-20856	-0-	206	1	13045	2	N	2896	2900	0	2	8	341
							3186	9									
*09	36090	X	11547	-0-	-24543	-0-	163	1	8865	2	N	2290	2524	0	1	8	106
							2519	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	40593	X	12253	-0-	-28340	-0-	223	1	8621	2	N	3099	1434	0	601	1	1224
							3409	9									
05	59923	X	13359	-0-	-46564	-0-	254	1	9642	2	N	3148	255	0	3560	1	557
							3463	9									
06	57990	X	7218	-0-	-50772	-0-	151	1	5091	2	N	1796	27	0	1936	1	390
							1976	9									
07	59923	X	-0-	-0-	-59923	-0-					N	-0-					390
08	59923	X	79	-0-	-59844	-0-	1	1	50	2	N	25					415
							28	9									
*09	57990	X	17	-0-	-57973	-0-	13	1	4	9	N	4	4	8			415

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

04	113069	X	44460	-0-	-68609	-0-	38545	2	5915	9	N	5377	4932	1			866
05	67146	X	61350	-0-	-5796	-0-	53621	2	7729	9	N	7026	7565	1	3	8	324
06	64980	X	58092	-0-	-6888	-0-	51021	2	7071	9	N	6428	6641	1			111
07	67146	X	62979	-0-	-4167	-0-	55881	2	7098	9	N	6453	6465	1			99
08	67146	X	58992	-0-	-8154	-0-	52624	2	6368	9	N	5789	5824	1			64
09	64980	X	55984	-0-	-8996	-0-	48011	2	7973	9	N	7248	7073	1	5	8	234

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

04	31104	X	1078	-0-	-30026	-0-	1	1	58	2	N	926	724	0	169	1	125
							1019	9									
05	60264	X	115	-0-	-60149	-0-	2	1	113	2	N	-0-	125	1			-0-
06	58320	X	3140	-0-	-55180	-0-	35	1	1542	2	N	1421	1254	1			167
							1563	9									
07	60264	X	12389	-0-	-47875	-0-	161	1	8243	2	N	3623	78	0	3710	1	2
							3985	9									
08	60264	X	-0-	-0-	-60264	-0-					N	738	2	0	366	1	370
													2	8			
*09	58320	X	13279	-0-	-45041	-0-	179	1	8854	2	N	3860	3905	1			325
							4246	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

*04	0		9901	-0-	9901	9901	7888	2	1202	4	Y	737	123	1	3	8	611
							811	9									
*05	0		64675	-0-	64675	74576	56655	2	8020	9	Y	7291	7490	1			412
*06	152584	X	78008	-0-	-74576	-0-	69215	2	8793	9	Y	7994	8202	1	2	8	202
*07	80775	X	80775	-0-	-0-	-0-	72059	2	8716	9	Y	7924	7681	1	2	8	443
*08	73408	X	73408	-0-	-0-	-0-	66141	2	7267	9	Y	6606	6921	1	2	8	126
*09	66977	X	66977	-0-	-0-	-0-	60445	2	6532	9	Y	5938	5802	1	4	8	258

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

*04	0		269	-0-	269	269	200	2	69	4	Y	-0-					-0-
*05	0		68709	-0-	68709	68978	61280	2	7429	9	Y	6754	6401	1	1	8	352
*06	143345	X	74367	-0-	-68978	-0-	67000	2	7367	9	Y	6697	6877	1	1	8	171
*07	76311	X	76311	-0-	-0-	-0-	68772	2	7539	9	Y	6854	6639	1	1	8	385
*08	73709	X	73709	-0-	-0-	-0-	66494	2	7215	9	Y	6559	6818	1	2	8	124
*09	65867	X	65867	-0-	-0-	-0-	59337	2	6530	9	Y	5936	5798	1	4	8	258

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		57885	-0-	57885	57885	50647	2	236	4	Y	6365	6033	1	1	8	331
							7002	9									
*06	122743	X	64858	-0-	-57885	-0-	57210	2	7648	9	Y	6953	7107	1	2	8	175
07	79391	X	64039	-0-	-15352	-0-	56239	2	7800	9	Y	7091	6868	1	1	8	397
08	79391	X	60448	-0-	-18943	-0-	53850	2	6598	9	Y	5998	6279	1	1	8	115
09	76830	X	55372	-0-	-21458	-0-	49249	2	6123	9	Y	5566	5433	1	4	8	244

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

*04	0		4289	-0-	4289	4289	3839	2	50	4	Y	364	61	1	3	8	300
							400	9									
*05	0		66676	-0-	66676	70965	58863	2	7813	9	Y	7103	7016	1			387
*06	135628	X	64663	-0-	-70965	-0-	57297	2	7366	9	Y	6696	6909	1	2	8	172
*07	70029	X	67809	-0-	-2220	-0-	60529	2	7280	9	Y	6618	6418	1	1	8	371
*08	70029	X	65269	-0-	-4760	-0-	58602	2	6667	9	Y	6061	6315	1	2	8	115
09	67770	X	NO RPT	-0-	-67770	-0-					Y	NO RPT					115

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	17220	X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					N	NO RPT					-0-
07	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					N	NO RPT					-0-
08	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					N	NO RPT					-0-
09	17220	X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

*10	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	121	1	10321	2	N	3161	3161	0			538
							3477	9									
*11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	44	1	4035	2	N	1508	1431	0			615
							1659	9									
*12	30797	X	30797	-0-	-0-	-0-	149	1	24205	2	N	5857	6033	0			439
							6443	9									
*01	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	141	1	13927	2	N	3164	3193	0			410
							3480	9									
*02	27500	X	27500	-0-	-0-	-0-	160	1	21097	2	N	5675	6085	0			-0-
							6243	9									
*03	23123	X	23123	-0-	-0-	-0-	142	1	17697	2	N	4804	4597	0			207
							5284	9									
*04	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	191	1	14585	2	N	3941	1884	0	1840	1	424
							4335	9									
*05	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	214	1	14295	2	N	3864	3942	1			346
							4250	9									
06	57450	X	19412	-0-	-38038	-0-	194	1	15059	2	N	3781	3413	1			714
							4159	9									
07	59365	X	15169	-0-	-44196	-0-	176	1	11686	2	N	3006	3217	1			503
							3307	9									
08	59365	X	18267	-0-	-41098	-0-	191	1	14362	2	N	3376	1710	0	1797	1	369
							3714	9					3	8			
09	57450	X	16335	-0-	-41115	-0-	188	1	12729	2	N	3107	3217	0	2	8	257
							3418	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: RRCID -> 274401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10273 - 15200

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH-BONITA WELL #: RRCID -> 274407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
FLYING G UNIT DIM WELL #: 2H RRCID -> 271238 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6789 - 12763

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17478 10/18/2013

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

04	103081 X	103081	-0-	-0-	-0-	90246	2	150	4	Y	11532	11449	0			290
						12685	9									
05	103156 X	103156	-0-	-0-	-0-	90924	2	155	4	Y	10979	11007	0			262
						12077	9									
06	97590 X	97590	-0-	-0-	-0-	85948	2	150	4	Y	10447	10503	0			206
						11492	9									
07	106516 X	92179	-0-	-14337	-0-	81161	2	155	4	Y	9875	9805	0			276
						10863	9									
08	106516 X	96747	-0-	-9769	-0-	85528	2	11219	9	Y	10199	10250	0			225
09	103080 X	91107	-0-	-11973	-0-	80315	2	10792	9	Y	9811	9796	0			240

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

04	80302 X	80302	-0-	-0-	-0-	70289	2	150	4	Y	8966	8906	0			226
						9863	9									
05	83929 X	83929	-0-	-0-	-0-	73947	2	155	4	Y	8934	8947	0			213
						9827	9									
06	80054 X	80054	-0-	-0-	-0-	70493	2	150	4	Y	8555	8599	0			169
						9411	9									
07	83731 X	78855	-0-	-4876	-0-	69407	2	155	4	Y	8448	8381	0			236
						9293	9									
08	83917 X	81173	-0-	-2744	-0-	71768	2	9405	9	Y	8550	8597	0			189
09	81210 X	76131	-0-	-5079	-0-	67162	2	8969	9	Y	8154	8144	0			199

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

04	89280 X	77889	-0-	-11391	-0-	68143	2	150	4	Y	8724	8671	0			220
						9596	9									
05	92256 X	77669	-0-	-14587	-0-	68420	2	155	4	Y	8267	8289	0			198
						9094	9									
06	84660 X	76646	-0-	-8014	-0-	67479	2	150	4	Y	8197	8233	0			162
						9017	9									
07	77717 X	73723	-0-	-3994	-0-	65066	2	155	4	Y	7729	7675	0			216
						8502	9									
08	77717 X	75236	-0-	-2481	-0-	66539	2	8697	9	Y	7906	7947	0			175
09	75210 X	69856	-0-	-5354	-0-	61625	2	8231	9	Y	7483	7475	0			183

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94560	X	80030	-0-	-14530	-0-	70006	2	150	4	Y	8976	8926	0			226
							9874	9									
05	96069	X	83306	-0-	-12763	-0-	73404	2	155	4	Y	8861	8875	0			212
							9747	9									
06	85380	X	76174	-0-	-9206	-0-	67074	2	150	4	Y	8136	8187	0			161
							8950	9									
07	81406	X	80689	-0-	-717	-0-	71032	2	155	4	Y	8638	8558	0			241
							9502	9									
08	88957	X	88957	-0-	-0-	-0-	78719	2	10238	9	Y	9307	9342	0			206
09	78780	X	77204	-0-	-1576	-0-	68108	2	9096	9	Y	8269	8273	0			202

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93480	X	83920	-0-	-9560	-0-	73415	2	150	4	Y	9414	9364	0			237
							10355	9									
05	94736	X	83225	-0-	-11511	-0-	73298	2	155	4	Y	8884	8909	0			212
							9772	9									
06	88800	X	79065	-0-	-9735	-0-	69610	2	150	4	Y	8459	8504	0			167
							9305	9									
07	84909	X	71150	-0-	-13759	-0-	62622	2	155	4	Y	7612	7566	0			213
							8373	9									
08	84909	X	73999	-0-	-10910	-0-	65428	2	8571	9	Y	7792	7833	0			172
09	82170	X	68030	-0-	-14140	-0-	59959	2	8071	9	Y	7337	7330	0			179

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15480	X	14799	-0-	-681	-0-	412	1	13232	3	Y	1050	916	1	2	8	139
							1155	9									
05	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	501	1	14996	3	Y	1299	1425	1	1	8	12
							1429	9									
06	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	626	1	16653	3	Y	1191	1171	1	1	8	31
							1310	9									
07	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	1618	1	14020	3	Y	1088	1031	1			88
							1197	9									
08	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	1392	1	16932	3	Y	1215	1191	1	2	8	110
							1337	9									
*09	20858	X	20858	-0-	-0-	-0-	760	1	18776	3	Y	1202	1178	1	1	8	133
							1322	9									

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	473	1	15078	3	Y	570	490	1	13	8	69
							627	9									
05	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	496	1	14972	3	Y	575	615	1	14	8	15
							633	9									
06	14970	X	13569	-0-	-1401	-0-	457	1	12433	3	Y	617	594	1	17	8	21
							679	9									
07	16709	X	14363	-0-	-2346	-0-	1409	1	12068	3	Y	805	749	1	11	8	66
							886	9									
08	16709	X	14230	-0-	-2479	-0-	1030	1	12514	3	Y	624	610	1	1	8	79
							686	9									
09	16170	X	8433	-0-	-7737	-0-	315	1	7768	3	Y	318	356	1	3	8	38
							350	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	223	1	7155	3	Y	658	575	1			85
							724	9									
05	13299	X	13181	-0-	-118	-0-	384	1	11511	3	Y	1169	1246	1			8
							1286	9									
06	12960	X	10765	-0-	-2195	-0-	361	1	9595	3	Y	735	724	1			19
							809	9									
07	13392	X	9427	-0-	-3965	-0-	939	1	8027	3	Y	419	400	1			38
							461	9									
08	13392	X	10155	-0-	-3237	-0-	734	1	8928	3	Y	448	442	1	1	8	43
							493	9									
09	12750	X	7135	-0-	-5615	-0-	264	1	6510	3	Y	328	328	1			43
							361	9									

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
04	40560	X	26424	-0-	-14136	-0-	760	1	24211	3	Y	1321	1160	1	2	8	162
							1453	9									
05	41912	X	37524	-0-	-4388	-0-	1125	1	33982	3	Y	2197	2306	1			53
							2417	9									
06	27870	X	24912	-0-	-2958	-0-	829	1	22547	3	Y	1396	1402	1	1	8	46
							1536	9									
07	28799	X	22755	-0-	-6044	-0-	2238	1	19515	3	Y	911	878	1			79
							1002	9									
08	28799	X	23857	-0-	-4942	-0-	1756	1	21343	3	Y	689	677	1			91
							758	9									
09	36300	X	21306	-0-	-14994	-0-	792	1	19511	3	Y	912	908	1	3	8	92
							1003	9									

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
04	23878	X	23878	-0-	-0-	-0-	681	1	21843	3	Y	1231	1075	1	1	8	168
							1354	9									
05	24149	X	20999	-0-	-3150	-0-	636	1	19073	3	Y	1173	1320	1	1	8	20
							1290	9									
06	25830	X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-	10	1			10
07	26691	X	11583	-0-	-15108	-0-	1128	1	9665	3	Y	718	665	1	2	8	61
							790	9									
08	26691	X	18373	-0-	-8318	-0-	1297	1	15767	3	Y	1190	1145	1	1	8	105
							1309	9									
09	23880	X	15358	-0-	-8522	-0-	561	1	13844	3	Y	866	873	1	1	8	97
							953	9									

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
04	17153	X	17153	-0-	-0-	-0-	489	1	15689	3	Y	886	773	1	1	8	114
							975	9									
05	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	524	1	15712	3	Y	855	962	1			7
							941	9									
06	18930	X	15746	-0-	-3184	-0-	540	1	14371	3	Y	759	746	1	1	8	19
							835	9									
07	19561	X	15019	-0-	-4542	-0-	1464	1	12601	3	Y	867	818	1			68
							954	9									
08	19561	X	14943	-0-	-4618	-0-	1080	1	13131	3	Y	665	673	1	1	8	59
							732	9									
09	17160	X	6782	-0-	-10378	-0-	251	1	6208	3	Y	294	314	1			39
							323	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	11880	X	7666	-0-	-4214	-0-	292	1	7351	3	Y	21	1	8			42
							23	9									
05	12276	X	8037	-0-	-4239	-0-	265	1	7755	3	Y	15	36	1	1	8	20
							17	9									
06	11880	X	7140	-0-	-4740	-0-	354	1	6767	3	Y	17	16	1	1	8	20
							19	9									
07	9548	X	6169	-0-	-3379	-0-	189	1	5928	3	Y	47	57	1	1	8	9
							52	9									
08	8618	X	6935	-0-	-1683	-0-	505	1	6422	3	Y	7	9	1	1	8	6
							8	9									
09	7770	X	6575	-0-	-1195	-0-	371	1	6181	3	Y	21	10	1	1	8	16
							23	9									

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

04	5970	X	4136	-0-	-1834	-0-	117	1	3756	3	Y	239	209	1			33
							263	9									
05	11842	X	11492	-0-	-350	-0-	344	1	10332	3	Y	742	772	1			3
							816	9									
06	11460	X	8848	-0-	-2612	-0-	302	1	8052	3	Y	449	441	1			11
							494	9									
07	11842	X	10117	-0-	-1725	-0-	1012	1	8570	3	Y	486	456	1			41
							535	9									
08	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	704	1	8558	3	Y	349	353	1	1	8	36
							384	9									
09	11130	X	7950	-0-	-3180	-0-	300	1	7404	3	Y	224	228	1			32
							246	9									

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

04	16290	X	-0-	-0-	-16290	-0-					Y	1	23	1	1	8	6
05	16833	X	4133	-0-	-12700	-0-	130	1	3876	3	Y	115	114	1	2	8	5
							127	9									
06	16290	X	14274	-0-	-2016	-0-	481	1	12791	3	Y	911	891	1			25
							1002	9									
07	13268	X	9866	-0-	-3402	-0-	951	1	8229	3	Y	624	599	1			50
							686	9									
08	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	724	1	8800	3	Y	630	624	1	1	8	55
							693	9									
09	12840	X	8763	-0-	-4077	-0-	318	1	7852	3	Y	539	540	1			54
							593	9									

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	3013	-0-	-1937	-0-	167	1	2844	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	5115	X	917	-0-	-4198	-0-	916	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3840	X	3768	-0-	-72	-0-	3766	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	3410	X	693	-0-	-2717	-0-	25	1	667	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3100	X	1193	-0-	-1907	-0-	34	1	1158	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3780	X	2189	-0-	-1591	-0-	53	1	2134	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
04	7440	X	4359	-0-	-3081	-0-	124	1	3971	3	Y	240	214	1			36
							264	9									
05	13485	X	13093	-0-	-392	-0-	398	1	11930	3	Y	695	724	1	1	8	6
							765	9									
06	13050	X	11748	-0-	-1302	-0-	408	1	10853	3	Y	443	435	1			14
							487	9									
07	13485	X	10542	-0-	-2943	-0-	1023	1	8816	3	Y	639	603	1			50
							703	9									
08	11873	X	11104	-0-	-769	-0-	787	1	9572	3	Y	677	669	1	1	8	57
							745	9									
09	12660	X	9759	-0-	-2901	-0-	359	1	8874	3	Y	478	488	1			47
							526	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
04	22860	X	15131	-0-	-7729	-0-	840	1	14281	3	Y	9	9	8			2
							10	9									
05	21979	X	18046	-0-	-3933	-0-	18040	3	6	9	Y	5	5	8			2
06	19200	X	18244	-0-	-956	-0-	18237	3	7	9	Y	6	6	8			2
07	19840	X	13852	-0-	-5988	-0-	507	1	13343	3	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
08	17329	X	6534	-0-	-10795	-0-	184	1	6341	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
09	18240	X	14208	-0-	-4032	-0-	345	1	13793	3	Y	64	55	1	2	8	7
							70	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
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	220	1	3747	3	N	3	1	8			57
							3	9									
05	5828	X	5383	-0-	-445	-0-	5307	3	76	9	N	69	1	8			125
06	5640	X	4267	-0-	-1373	-0-	4115	3	152	9	N	138	171	1	1	8	91
07	5208	X	3435	-0-	-1773	-0-	125	1	3281	3	N	26	117	1			-0-
							29	9									
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	161	1	5529	3	N	258	215	1			43
							284	9									
09	5220	X	5027	-0-	-193	-0-	118	1	4724	3	N	168	150	1	1	8	60
							185	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12900	X	9053	-0-	-3847	-0-	258	1	8287	3	Y	462	404	1			62
							508	9									
05	12090	X	10158	-0-	-1932	-0-	306	1	9158	3	Y	631	688	1			5
							694	9									
06	11700	X	6662	-0-	-5038	-0-	223	1	5914	3	Y	477	468	1			14
							525	9									
07	12090	X	115	-0-	-11975	-0-	12	1	90	3	Y	12	20	1			6
							13	9									
08	9362	X	59	-0-	-9303	-0-	4	3	55	9	Y	50	45	1			11
09	9840	X	548	-0-	-9292	-0-	21	1	526	3	Y	1	10	1			2
							1	9									

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
04	4770	X	781	-0-	-3989	-0-	20	1	653	3	Y	98	85	1			13
							108	9									
05	2418	X	910	-0-	-1508	-0-	25	1	751	3	Y	122	129	1	3	8	3
							134	9									
06	2340	X	1143	-0-	-1197	-0-	36	1	939	3	Y	153	149	1			7
							168	9									
07	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	122	1	1066	3	Y	215	201	1			21
							237	9									
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	140	1	1701	3	Y	171	171	1			21
							188	9									
09	1140	N	496	-0-	-644	-0-	18	1	447	3	Y	28	37	1			13
							31	9									

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	306	1	9819	3	Y	548	479	1			69
							603	9									
05	12679	X	10232	-0-	-2447	-0-	314	1	9406	3	Y	465	528	1			6
							512	9									
06	12270	X	4598	-0-	-7672	-0-	158	1	4212	3	Y	207	207	1			6
							228	9									
07	12679	X	5818	-0-	-6861	-0-	584	1	5037	3	Y	179	170	1			15
							197	9									
08	11098	X	6015	-0-	-5083	-0-	434	1	5277	3	Y	276	268	1			23
							304	9									
09	10740	X	4789	-0-	-5951	-0-	179	1	4412	3	Y	180	181	1			22
							198	9									

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	4320	-0-	-2100	-0-	237	1	4022	3	N	55					152
							61	9									
05	6634	X	3311	-0-	-3323	-0-	3243	3	68	9	N	62	160	1	1	8	53
06	6420	X	3475	-0-	-2945	-0-	3464	3	11	9	N	10					63
07	4464	X	3587	-0-	-877	-0-	131	1	3456	3	N	-0-	61	1			2
08	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	112	1	3848	3	N	120	47	1	1	8	74
							132	9									
09	4320	X	3245	-0-	-1075	-0-	78	1	3117	3	N	45	94	1	2	8	23
							50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	631	1	20241	3	Y	1390	1214	1	1	8	179
						1529	9									
05	17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	526	1	15779	3	Y	688	859	1			8
						757	9									
06	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	520	1	13835	3	Y	485	480	1	1	8	12
						534	9									
07	23157 X	3054	-0-	-20103	-0-	302	1	2613	3	Y	126	126	1			12
						139	9									
08	23157 X	18003	-0-	-5154	-0-	1315	1	15998	3	Y	627	584	1	1	8	54
						690	9									
09	22410 X	15178	-0-	-7232	-0-	554	1	13675	3	Y	863	828	1			89
						949	9									

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
04	20010 X	19270	-0-	-740	-0-	551	1	17534	3	Y	1077	948	1			140
						1185	9									
05	22289 X	20057	-0-	-2232	-0-	591	1	17831	3	Y	1486	1585	1			41
						1635	9									
06	21570 X	18642	-0-	-2928	-0-	607	1	16525	3	Y	1373	1365	1			49
						1510	9									
07	19685 X	17972	-0-	-1713	-0-	1693	1	14612	3	Y	1515	1436	1			128
						1667	9									
08	19685 X	18015	-0-	-1670	-0-	1237	1	15031	3	Y	1588	1542	1			174
						1747	9									
09	19050 X	16473	-0-	-2577	-0-	602	1	14826	3	Y	950	1019	1			105
						1045	9									

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
04	22410 X	9471	-0-	-12939	-0-	269	1	8650	3	Y	502	438	1			73
						552	9									
05	28055 X	28055	-0-	-0-	-0-	863	1	25861	3	Y	1210	1268	1			15
						1331	9									
06	22410 X	17402	-0-	-5008	-0-	606	1	16123	3	Y	612	604	1	1	8	22
						673	9									
07	22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-					Y	1	22	1	1	8	-0-
08	17701 X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	3	3	8			-0-
09	27150 X	-0-	-0-	-27150	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	19253 X	19253	-0-	-0-	-0-	540	1	17196	3	Y	1379	1213	1			174
						1517	9									
05	19849 X	19849	-0-	-0-	-0-	568	1	17160	3	Y	1928	2051	1			51
						2121	9									
06	20940 X	18427	-0-	-2513	-0-	578	1	15700	3	Y	1954	1938	1			67
						2149	9									
07	20801 X	17226	-0-	-3575	-0-	1567	1	13525	3	Y	1940	1845	1			162
						2134	9									
08	20801 X	17258	-0-	-3543	-0-	1148	1	13954	3	Y	1960	1909	1			213
						2156	9									
09	19260 X	9927	-0-	-9333	-0-	356	1	8777	3	Y	722	849	1			86
						794	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16440 X	14938	-0-	-1502	-0-	830	1	14106	3	Y	2	19	1	2	8	-0-
						2	9									
05	17019 X	14295	-0-	-2724	-0-	14286	3	9	9	Y	8	7	1	1	8	-0-
06	16470 X	12927	-0-	-3543	-0-	12918	3	9	9	Y	8	4	1	1	8	3
07	17019 X	13228	-0-	-3791	-0-	484	1	12736	3	Y	7	6	1	1	8	3
						8	9									
08	15438 X	14064	-0-	-1374	-0-	396	1	13626	3	Y	38	34	1	1	8	6
						42	9									
09	14940 X	12004	-0-	-2936	-0-	291	1	11635	3	Y	71	56	1	1	8	20
						78	9									

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

04	16620 X	12185	-0-	-4435	-0-	352	1	11200	3	Y	575	527	1			72
						633	9									
05	19933 X	5501	-0-	-14432	-0-	164	1	4948	3	Y	354	418	1			8
						389	9									
06	19290 X	-0-	-0-	-19290	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
07	16771 X	16231	-0-	-540	-0-	1588	1	13507	3	Y	1033	961	1	1	8	71
						1136	9									
08	16399 X	14020	-0-	-2379	-0-	1001	1	12168	3	Y	774	759	1			86
						851	9									
09	12180 X	12168	-0-	-12	-0-	449	1	11059	3	Y	600	627	1			59
						660	9									

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

04	23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	692	1	22032	3	Y	1142	1012	1			151
						1256	9									
05	25513 X	23776	-0-	-1737	-0-	716	1	21635	3	Y	1295	1408	1			38
						1425	9									
06	24690 X	21817	-0-	-2873	-0-	725	1	19721	3	Y	1246	1239	1			45
						1371	9									
07	24273 X	5491	-0-	-18782	-0-	527	1	4551	3	Y	375	382	1			38
						413	9									
08	24273 X	24005	-0-	-268	-0-	1747	1	21232	3	Y	933	863	1			108
						1026	9									
09	23490 X	18001	-0-	-5489	-0-	672	1	16552	3	Y	706	741	1			73
						777	9									

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

04	42240 X	39726	-0-	-2514	-0-	1149	1	36880	3	Y	1543	1348	1	1	8	208
						1697	9									
05	43648 X	40347	-0-	-3301	-0-	1245	1	37297	3	Y	1641	1830	1			19
						1805	9									
06	42240 X	37953	-0-	-4287	-0-	1321	1	35148	3	Y	1349	1330	1	1	8	37
						1484	9									
07	40269 X	37751	-0-	-2518	-0-	3768	1	32456	3	Y	1388	1311	1			114
						1527	9									
08	40269 X	37459	-0-	-2810	-0-	2733	1	33242	3	Y	1349	1340	1	2	8	121
						1484	9									
09	38970 X	26800	-0-	-12170	-0-	1002	1	24730	3	Y	971	981	1	1	8	110
						1068	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	10875	-0-	-1395	-0-	601	1	10208	3	Y	60	72	1			27
							66	9									
05	13237	X	10882	-0-	-2355	-0-	10807	3	75	9	Y	68	88	1			7
06	12810	X	8481	-0-	-4329	-0-	8427	3	54	9	Y	49	31	1			25
07	13237	X	9415	-0-	-3822	-0-	343	1	9020	3	Y	47	48	1			24
							52	9									
08	11470	X	10206	-0-	-1264	-0-	283	1	9750	3	Y	157	152	1			29
							173	9									
09	10890	X	8933	-0-	-1957	-0-	215	1	8613	3	Y	95	90	1			34
							105	9									

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
04	17100	X	16823	-0-	-277	-0-	475	1	15138	3	Y	1100	979	1			145
							1210	9									
05	21151	X	21151	-0-	-0-	-0-	635	1	19196	3	Y	1200	1311	1			34
							1320	9									
06	17220	X	17077	-0-	-143	-0-	571	1	15523	3	Y	894	895	1			33
							983	9									
07	17763	X	16188	-0-	-1575	-0-	1585	1	13646	3	Y	870	827	1			76
							957	9									
08	17763	X	15804	-0-	-1959	-0-	1138	1	13837	3	Y	754	732	1			98
							829	9									
09	20460	X	16563	-0-	-3897	-0-	611	1	15066	3	Y	805	819	1			84
							886	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
04	16650	X	13538	-0-	-3112	-0-	393	1	12507	3	Y	580	510	1			76
							638	9									
05	17205	X	13000	-0-	-4205	-0-	394	1	11903	3	Y	639	695	1			20
							703	9									
06	13740	X	11620	-0-	-2120	-0-	393	1	10693	3	Y	485	486	1			19
							534	9									
07	14198	X	10805	-0-	-3393	-0-	1064	1	9209	3	Y	484	461	1			42
							532	9									
08	14198	X	10073	-0-	-4125	-0-	733	1	8915	3	Y	386	377	1			51
							425	9									
09	13530	X	5868	-0-	-7662	-0-	220	1	5418	3	Y	209	234	1			26
							230	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
04	0	W	30397	-0-	30397	62300	1663	1	28271	3	Y	421	526	1			132
							463	9									
05	89184	X	26884	-0-	-62300	-0-	26475	3	409	9	Y	372	428	1			76
06	34680	X	30349	-0-	-4331	-0-	29934	3	415	9	Y	377	333	1			120
07	31341	X	23795	-0-	-7546	-0-	856	1	22533	3	Y	369	479	1			10
							406	9									
08	31341	X	20925	-0-	-10416	-0-	580	1	19947	3	Y	362	320	1			52
							398	9									
09	30330	X	26972	-0-	-3358	-0-	647	1	25882	3	Y	403	409	1	4	8	42
							443	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28230 X	28230	-0-	-0-	-0-	826	1	26302	3	Y	1002	880	1	3	8	121
						1102	9									
05	29202 X	12789	-0-	-16413	-0-	392	1	11836	3	Y	510	619	1			12
						561	9									
06	29520 X	6664	-0-	-22856	-0-	227	1	6163	3	Y	249	256	1			5
						274	9									
07	30504 X	5329	-0-	-25175	-0-	533	1	4524	3	Y	247	233	1			19
						272	9									
08	30504 X	18844	-0-	-11660	-0-	1377	1	16743	3	Y	658	607	1			70
						724	9									
09	28230 X	16999	-0-	-11231	-0-	634	1	15628	3	Y	670	671	1			69
						737	9									

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
04	15690 X	10162	-0-	-5528	-0-	525	1	8921	3	Y	651	353	1			446
						716	9									
05	16213 X	7803	-0-	-8410	-0-	7532	3	271	9	Y	246	358	1			334
06	13140 X	9208	-0-	-3932	-0-	8701	3	507	9	Y	461	536	1			259
07	13578 X	8583	-0-	-4995	-0-	297	1	7817	3	Y	426	547	1			138
						469	9									
08	11873 X	7916	-0-	-3957	-0-	205	1	7059	3	Y	593	625	1			106
						652	9									
09	10170 X	6651	-0-	-3519	-0-	153	1	6133	3	Y	332	423	1			15
						365	9									

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
04	25500 X	11881	-0-	-13619	-0-	342	1	10965	3	Y	522	456	1			68
						574	9									
05	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	388	1	11636	3	Y	594	660	1			2
						653	9									
06	12150 X	6541	-0-	-5609	-0-	228	1	6043	3	Y	245	242	1			5
						270	9									
07	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	1286	1	11118	3	Y	937	873	1			69
						1031	9									
08	12555 X	12184	-0-	-371	-0-	886	1	10773	3	Y	477	503	1	1	8	42
						525	9									
09	12270 X	8962	-0-	-3308	-0-	338	1	8358	3	Y	242	253	1			31
						266	9									

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
04	15900 X	15485	-0-	-415	-0-	448	1	14378	3	Y	599	522	1			80
						659	9									
05	14727 X	14727	-0-	-0-	-0-	451	1	13527	3	Y	681	756	1			5
						749	9									
06	17100 X	7345	-0-	-9755	-0-	256	1	6819	3	Y	245	244	1			6
						270	9									
07	17515 X	16827	-0-	-688	-0-	1644	1	14206	3	Y	888	828	1			66
						977	9									
08	17515 X	14223	-0-	-3292	-0-	1005	1	12224	3	Y	904	892	1	1	8	77
						994	9									
09	15480 X	9702	-0-	-5778	-0-	364	1	8994	3	Y	313	342	1			48
						344	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	18575	-0-	18575	37955	604	1	17029	3	Y	856	914	1	24	8	132
							942	9									
05	71546	X	33591	-0-	-37955	-0-	1034	1	31213	3	Y	1222	1284	1	6	8	64
							1344	9									
06	33030	X	26940	-0-	-6090	-0-	923	1	25043	3	Y	885	900	1	4	8	45
							974	9									
07	29481	X	24258	-0-	-5223	-0-	2432	1	20969	3	Y	779	743	1			81
							857	9									
08	19375	X	10395	-0-	-8980	-0-	758	1	9251	3	Y	351	365	1	1	8	66
							386	9									
09	32520	X	834	-0-	-31686	-0-	31	1	759	3	Y	40	82	1			24
							44	9									

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

04	42270	X	27397	-0-	-14873	-0-	892	1	25162	3	Y	1221	1272	1			180
							1343	9									
05	38843	X	35719	-0-	-3124	-0-	1097	1	33112	3	Y	1373	1483	1			70
							1510	9									
06	37170	X	30810	-0-	-6360	-0-	1055	1	28601	3	Y	1049	1070	1			49
							1154	9									
07	32922	X	23599	-0-	-9323	-0-	2365	1	20352	3	Y	802	767	1			84
							882	9									
08	28303	X	10363	-0-	-17940	-0-	756	1	9214	3	Y	357	372	1	1	8	68
							393	9									
09	34560	X	494	-0-	-34066	-0-	18	1	453	3	Y	21	66	1			23
							23	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

04	37890	X	27138	-0-	-10752	-0-	1507	1	25616	3	Y	14	4	1	2	8	8
							15	9									
05	36394	X	28926	-0-	-7468	-0-	28919	3	7	9	Y	6	6	1	3	8	5
06	30690	X	26540	-0-	-4150	-0-	26536	3	4	9	Y	4	6	1	1	8	2
07	31403	X	25426	-0-	-5977	-0-	931	1	24493	3	Y	2	3	1	1	8	-0-
							2	9									
08	29760	X	25404	-0-	-4356	-0-	717	1	24683	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	27990	X	24335	-0-	-3655	-0-	594	1	23738	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

04	18480	X	8254	-0-	-10226	-0-	433	1	7353	3	Y	425	511	1			23
							468	9									
05	18879	X	14828	-0-	-4051	-0-	14714	3	114	9	Y	104	78	1			49
06	18270	X	12553	-0-	-5717	-0-	12125	3	428	9	Y	389	396	1			42
07	16988	X	11760	-0-	-5228	-0-	416	1	10959	3	Y	350	375	1			17
							385	9									
08	16399	X	12394	-0-	-4005	-0-	333	1	11465	3	Y	542	503	1			56
							596	9									
09	14340	X	6318	-0-	-8022	-0-	140	1	5598	3	Y	527	516	1	1	8	66
							580	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	54642	-0-	54642	118027	1531	1	49138	3	Y	3612	3155	1	2	8	479
							3973	9									
05	168906	X	50879	-0-	-118027	-0-	1512	1	45309	3	Y	3689	4128	1			40
							4058	9									
06	61350	X	43291	-0-	-18059	-0-	1454	1	38703	3	Y	2849	2812	1	1	8	76
							3134	9									
07	56141	X	41285	-0-	-14856	-0-	4011	1	34341	3	Y	2666	2528	1			214
							2933	9									
08	56141	X	40648	-0-	-15493	-0-	2868	1	34878	3	Y	2638	2610	1	2	8	240
							2902	9									
09	54330	X	35635	-0-	-18695	-0-	1286	1	31751	3	Y	2362	2341	1	1	8	260
							2598	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

04	17940	X	9649	-0-	-8291	-0-	368	1	9259	3	Y	20					33
							22	9									
05	18538	X	9333	-0-	-9205	-0-	307	1	9011	3	Y	14	30	1			17
							15	9									
06	12930	X	8623	-0-	-4307	-0-	428	1	8178	3	Y	15	14	1			18
							17	9									
07	11780	X	8814	-0-	-2966	-0-	270	1	8494	3	Y	45	53	1			10
							50	9									
08	10788	X	8595	-0-	-2193	-0-	624	1	7930	3	Y	37	26	1			21
							41	9									
09	9660	X	7996	-0-	-1664	-0-	452	1	7525	3	Y	17	13	1			25
							19	9									

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

04	78990	X	18093	-0-	-60897	-0-	511	1	16386	3	Y	1087	949	1	1	8	157
							1196	9									
05	77500	X	27526	-0-	-49974	-0-	817	1	24497	3	Y	2011	2147	1			21
							2212	9									
06	70230	X	-0-	-0-	-70230	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
07	68727	X	7943	-0-	-60784	-0-	767	1	6549	3	Y	570	523	1			47
							627	9									
08	65720	X	12832	-0-	-52888	-0-	907	1	11026	3	Y	817	782	1	10	8	72
							899	9									
09	26640	X	16448	-0-	-10192	-0-	605	1	14931	3	Y	829	815	1	1	8	85
							912	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

04	18630	X	8345	-0-	-10285	-0-	463	1	7878	3	Y	4	52	1			4
							4	9									
05	17143	X	9135	-0-	-8008	-0-	9110	3	25	9	Y	23	15	1			12
06	16590	X	8387	-0-	-8203	-0-	8258	3	129	9	Y	117	113	1			16
07	17143	X	7639	-0-	-9504	-0-	276	1	7255	3	Y	98	105	1			9
							108	9									
08	9951	X	7955	-0-	-1996	-0-	223	1	7670	3	Y	56	56	1			9
							62	9									
*09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	247	1	9875	3	Y	55	52	1	2	8	10
							61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59730	X	36669	-0-	-23061	-0-	1204	1	33952	3	Y	1375	1451	1			201
							1513	9									
05	50685	X	36704	-0-	-13981	-0-	1124	1	33922	3	Y	1507	1631	1			77
							1658	9									
06	42690	X	34857	-0-	-7833	-0-	1199	1	32517	3	Y	1037	1063	1			51
							1141	9									
07	39060	X	28336	-0-	-10724	-0-	2815	1	24369	3	Y	1047	995	1			103
							1152	9									
08	37882	X	12039	-0-	-25843	-0-	866	1	10564	3	Y	554	565	1	1	8	91
							609	9									
09	36660	X	13	-0-	-36647	-0-	10	3	3	9	Y	3	68	1			26

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
04	43350	X	25889	-0-	-17461	-0-	842	1	23735	3	Y	1193	1358	1			181
							1312	9									
05	39246	X	12698	-0-	-26548	-0-	384	1	11584	3	Y	664	812	1			33
							730	9									
06	35580	X	29255	-0-	-6325	-0-	1006	1	27277	3	Y	884	887	1			30
							972	9									
07	36766	X	35027	-0-	-1739	-0-	3515	1	30383	3	Y	1026	973	1			83
							1129	9									
08	36766	X	14986	-0-	-21780	-0-	1089	1	13279	3	Y	562	571	1	1	8	73
							618	9									
09	29250	X	28	-0-	-29222	-0-	11	3	17	9	Y	15	70	1			18

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
04	20310	X	11756	-0-	-8554	-0-	618	1	10500	3	Y	580	593	1			36
							638	9									
05	18972	X	13476	-0-	-5496	-0-	13359	3	117	9	Y	106	82	1			60
06	18360	X	11958	-0-	-6402	-0-	11597	3	361	9	Y	328	344	1			44
07	18972	X	11571	-0-	-7401	-0-	412	1	10831	3	Y	298	320	1			22
							328	9									
08	18197	X	13133	-0-	-5064	-0-	362	1	12446	3	Y	295	280	1			37
							325	9									
09	13050	X	10620	-0-	-2430	-0-	251	1	10031	3	Y	307	297	1	2	8	45
							338	9									

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
04	23838	X	23838	-0-	-0-	-0-	765	1	21582	3	Y	1355	1217	1			472
							1491	9									
05	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	780	1	23556	3	Y	1364	1462	1			374
							1500	9									
06	25440	X	24705	-0-	-735	-0-	841	1	22805	3	Y	963	984	1	1	8	352
							1059	9									
07	26288	X	22476	-0-	-3812	-0-	2225	1	19152	3	Y	999	949	1			402
							1099	9									
08	26288	X	10363	-0-	-15925	-0-	751	1	9159	3	Y	412	569	1	1	8	244
							453	9									
09	24990	X	448	-0-	-24542	-0-	17	1	413	3	Y	16	67	1			193
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42090	X	26702	-0-	-15388	-0-	868	1	24480	3	Y	1231	1275	1			177
							1354	9									
05	38564	X	10978	-0-	-27586	-0-	331	1	10011	3	Y	578	724	1			31
							636	9									
06	33450	X	16087	-0-	-17363	-0-	548	1	14844	3	Y	632	637	1			26
							695	9									
07	33613	X	33613	-0-	-0-	-0-	3395	1	29110	3	Y	1007	950	1			83
							1108	9									
08	27590	X	14265	-0-	-13325	-0-	1022	1	12467	3	Y	705	699	1	1	8	88
							776	9									
09	26700	X	539	-0-	-26161	-0-	20	1	496	3	Y	21	86	1			23
							23	9									

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
04	82080	X	28845	-0-	-53235	-0-	834	1	26770	3	Y	1128	985	1	1	8	150
							1241	9									
05	26598	X	26036	-0-	-562	-0-	797	1	23900	3	Y	1217	1352	1			15
							1339	9									
06	25740	X	25331	-0-	-409	-0-	865	1	23017	3	Y	1317	1295	1	1	8	36
							1449	9									
07	29822	X	22675	-0-	-7147	-0-	2210	1	19133	3	Y	1211	1147	1			100
							1332	9									
08	29822	X	21429	-0-	-8393	-0-	1535	1	18662	3	Y	1120	1113	1	1	8	106
							1232	9									
09	28860	X	18744	-0-	-10116	-0-	688	1	16976	3	Y	982	974	1	1	8	113
							1080	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
04	82800	X	62537	-0-	-20263	-0-	1750	1	56180	3	Y	4188	3658	1	2	8	545
							4607	9									
05	70587	X	58204	-0-	-12383	-0-	1724	1	51705	3	Y	4341	4847	1	2	8	37
							4775	9									
06	63390	X	52983	-0-	-10407	-0-	1779	1	47337	3	Y	3515	3464	1	2	8	86
							3867	9									
07	65503	X	51600	-0-	-13903	-0-	5003	1	42886	3	Y	3374	3196	1			264
							3711	9									
08	64635	X	47122	-0-	-17513	-0-	3312	1	40278	3	Y	3211	3187	1	3	8	285
							3532	9									
09	62550	X	44656	-0-	-17894	-0-	1614	1	39846	3	Y	2905	2876	1	1	8	313
							3196	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
04	30660	X	21093	-0-	-9567	-0-	1158	1	19679	3	Y	233	214	1	12	8	56
							256	9									
05	28396	X	22064	-0-	-6332	-0-	21844	3	220	9	Y	200	210	1	6	8	40
06	27480	X	14490	-0-	-12990	-0-	14271	3	219	9	Y	199	170	1	6	8	63
07	24614	X	15797	-0-	-8817	-0-	570	1	15011	3	Y	196	249	1	3	8	7
							216	9									
08	22692	X	21516	-0-	-1176	-0-	598	1	20586	3	Y	302	261	1	5	8	43
							332	9									
09	21360	X	12116	-0-	-9244	-0-	291	1	11628	3	Y	179	198	1	2	8	22
							197	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27570 X	20174	-0-	-7396	-0-	1106	1	18809	3	Y	235	226	1			51
						259	9									
05	24180 X	18771	-0-	-5409	-0-	18552	3	219	9	Y	199	216	1			34
06	22440 X	17884	-0-	-4556	-0-	17665	3	219	9	Y	199	176	1			57
07	21328 X	18856	-0-	-2472	-0-	682	1	17958	3	Y	196	253	1			-0-
						216	9									
08	21297 X	19304	-0-	-1993	-0-	539	1	18550	3	Y	195	172	1			23
						215	9									
09	20160 X	14491	-0-	-5669	-0-	350	1	13978	3	Y	148	157	1	2	8	12
						163	9									

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

04	73740 X	13516	-0-	-60224	-0-	391	1	12552	3	Y	521	455	1			75
						573	9									
05	76198 X	13791	-0-	-62407	-0-	425	1	12744	3	Y	565	631	1			9
						622	9									
06	15780 X	10104	-0-	-5676	-0-	352	1	9350	3	Y	365	357	1	1	8	16
						402	9									
07	14725 X	14661	-0-	-64	-0-	1436	1	12356	3	Y	790	738	1			68
						869	9									
08	14725 X	13871	-0-	-854	-0-	995	1	12105	3	Y	701	700	1	1	8	68
						771	9									
09	13530 X	11592	-0-	-1938	-0-	428	1	10561	3	Y	548	553	1			63
						603	9									

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

04	35370 X	27800	-0-	-7570	-0-	805	1	25830	3	Y	1059	926	1	1	8	148
						1165	9									
05	32829 X	31691	-0-	-1138	-0-	986	1	29570	3	Y	1032	1160	1			20
						1135	9									
06	35850 X	22016	-0-	-13834	-0-	763	1	20316	3	Y	852	842	1	1	8	29
						937	9									
07	37045 X	25017	-0-	-12028	-0-	2505	1	21411	3	Y	1001	944	1			86
						1101	9									
08	37045 X	26854	-0-	-10191	-0-	1978	1	24058	3	Y	744	755	1	2	8	73
						818	9									
09	30660 X	23860	-0-	-6800	-0-	900	1	22233	3	Y	661	658	1	1	8	75
						727	9									

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

04	84000 X	18607	-0-	-65393	-0-	535	1	17160	3	Y	829	735	1	1	8	114
						912	9									
05	86800 X	23426	-0-	-63374	-0-	725	1	21726	3	Y	886	987	1			13
						975	9									
06	38070 X	13799	-0-	-24271	-0-	474	1	12619	3	Y	642	633	1			22
						706	9									
07	18724 X	18039	-0-	-685	-0-	1801	1	15424	3	Y	740	698	1			64
						814	9									
08	19874 X	19874	-0-	-0-	-0-	1447	1	17595	3	Y	756	747	1	1	8	72
						832	9									
*09	19159 X	19159	-0-	-0-	-0-	715	1	17660	3	Y	713	705	1	1	8	79
						784	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	178140	X	53579	-0-	-124561	-0-	2927	1	49749	3	Y	821	816	1			66
							903	9									
05	75919	X	53032	-0-	-22887	-0-	52218	3	814	9	Y	740	758	1			48
06	62730	X	41897	-0-	-20833	-0-	41259	3	638	9	Y	580	553	1			75
07	64821	X	49500	-0-	-15321	-0-	1789	1	47081	3	Y	573	635	1			13
							630	9									
08	55366	X	45311	-0-	-10055	-0-	1266	1	43581	3	Y	422	407	1	3	8	25
							464	9									
09	53580	X	33071	-0-	-20509	-0-	801	1	32029	3	Y	219	212	1	5	8	27
							241	9									

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

04	0	W	21439	-0-	21439	649561	611	1	19622	3	Y	1096	957	1	1	8	151
							1206	9									
05	0	W	26846	-0-	26846	676407	830	1	24890	3	Y	1024	1153	1			22
							1126	9									
06	0	W	18037	-0-	18037	694444	616	1	16396	3	Y	932	918	1	1	8	35
							1025	9									
07	0	W	27267	-0-	27267	721711	2652	1	22607	3	Y	1825	1705	1			155
							2008	9									
08	747417	X	25706	-0-	-721711	-0-	1738	1	21141	3	Y	2570	2495	1	1	8	229
							2827	9									
09	25980	X	22025	-0-	-3955	-0-	790	1	19510	3	Y	1568	1613	1	1	8	183
							1725	9									

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

04	238272	X	29414	-0-	-208858	-0-	820	1	26328	3	Y	2060	1799	1	1	8	276
							2266	9									
05	39525	X	34688	-0-	-4837	-0-	1042	1	31242	3	Y	2185	2436	1			25
							2404	9									
06	38250	X	30891	-0-	-7359	-0-	1049	1	27914	3	Y	1753	1727	1	1	8	50
							1928	9									
07	33511	X	29635	-0-	-3876	-0-	2888	1	24888	3	Y	1690	1602	1			138
							1859	9									
08	33511	X	28263	-0-	-5248	-0-	2015	1	24503	3	Y	1586	1575	1	2	8	147
							1745	9									
09	32430	X	11415	-0-	-21015	-0-	412	1	10169	3	Y	758	807	1			98
							834	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

04	148380	X	60509	-0-	-87871	-0-	3325	1	56524	3	Y	600	607	1			50
							660	9									
05	76601	X	59658	-0-	-16943	-0-	59008	3	650	9	Y	591	602	1			39
06	73860	X	43369	-0-	-30491	-0-	42850	3	519	9	Y	472	449	1			62
07	62589	X	53832	-0-	-8757	-0-	1952	1	51362	3	Y	471	521	1			12
							518	9									
08	62589	X	48737	-0-	-13852	-0-	1364	1	46946	3	Y	388	371	1	3	8	26
							427	9									
09	60510	X	44882	-0-	-15628	-0-	1082	1	43271	3	Y	481	438	1	7	8	62
							529	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89370	X	22618	-0-	-66752	-0-	652	1	20924	3	Y	947	827	1	1	8	128
							1042	9									
05	92349	X	25094	-0-	-67255	-0-	781	1	23394	3	Y	835	949	1			14
							919	9									
06	89370	X	15595	-0-	-73775	-0-	542	1	14412	3	Y	583	575	1	1	8	21
							641	9									
07	27683	X	23478	-0-	-4205	-0-	2370	1	20129	3	Y	890	835	1			76
							979	9									
08	23374	X	19079	-0-	-4295	-0-	1403	1	17065	3	Y	555	572	1	1	8	58
							611	9									
09	24270	X	16412	-0-	-7858	-0-	620	1	15297	3	Y	450	446	1	1	8	61
							495	9									

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
04	32010	X	30818	-0-	-1192	-0-	848	1	27229	3	Y	2492	2177	1	1	8	330
							2741	9									
05	33077	X	26700	-0-	-6377	-0-	778	1	23309	3	Y	2375	2681	1			24
							2613	9									
06	31121	X	31121	-0-	-0-	-0-	1030	1	27407	3	Y	2440	2402	1	1	8	61
							2684	9									
07	31476	X	31476	-0-	-0-	-0-	3030	1	25813	3	Y	2394	2265	1			190
							2633	9									
08	29177	X	29177	-0-	-0-	-0-	2032	1	24712	3	Y	2212	2197	1	2	8	203
							2433	9									
09	27870	X	27460	-0-	-410	-0-	979	1	24183	3	Y	2089	2061	1	1	8	230
							2298	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
04	73290	X	23994	-0-	-49296	-0-	700	1	22472	3	Y	747	652	1	1	8	105
							822	9									
05	75733	X	22907	-0-	-52826	-0-	709	1	21276	3	Y	838	928	1			15
							922	9									
06	73290	X	16224	-0-	-57066	-0-	563	1	14977	3	Y	622	613	1	1	8	23
							684	9									
07	24738	X	22921	-0-	-1817	-0-	2283	1	19369	3	Y	1154	1078	1			99
							1269	9									
08	24738	X	18110	-0-	-6628	-0-	1307	1	15900	3	Y	821	834	1	1	8	85
							903	9									
09	23940	X	18441	-0-	-5499	-0-	692	1	17089	3	Y	600	609	1	1	8	75
							660	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
04	104640	X	28874	-0-	-75766	-0-	1584	1	26919	3	Y	337	329	1			77
							371	9									
05	108128	X	29067	-0-	-79061	-0-	28757	3	310	9	Y	282	310	1			49
06	104640	X	27640	-0-	-77000	-0-	27330	3	310	9	Y	282	248	1			83
07	29078	X	23658	-0-	-5420	-0-	855	1	22502	3	Y	274	356	1			1
							301	9									
08	29078	X	23393	-0-	-5685	-0-	653	1	22459	3	Y	255	226	1			30
							281	9									
09	28140	X	19135	-0-	-9005	-0-	461	1	18425	3	Y	226	235	1	3	8	18
							249	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57660	X	42910	-0-	-14750	-0-	2382	1	40486	3	Y	38	11	1	38	8	-0-
							42	9									
05	55769	X	44719	-0-	-11050	-0-	44631	3	88	9	Y	80	60	1	16	8	4
06	50640	X	41075	-0-	-9565	-0-	40991	3	84	9	Y	76	60	1	12	8	8
07	50406	X	41330	-0-	-9076	-0-	1510	1	39732	3	Y	80	75	1	11	8	2
							88	9									
08	48670	X	38863	-0-	-9807	-0-	1092	1	37577	3	Y	176	165	1	3	8	10
							194	9									
09	43290	X	39322	-0-	-3968	-0-	954	1	38163	3	Y	186	167	1	6	8	23
							205	9									

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
04	12330	X	8781	-0-	-3549	-0-	488	1	8293	3	Y	-0-					-0-
05	10633	X	6603	-0-	-4030	-0-	6603	3			Y	-0-					-0-
06	10290	X	4145	-0-	-6145	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
07	10633	X	8987	-0-	-1646	-0-	329	1	8657	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9083	X	6720	-0-	-2363	-0-	190	1	6530	3	Y	-0-					-0-
09	8790	X	6199	-0-	-2591	-0-	150	1	6014	3	Y	32	30	1			2
							35	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
04	121170	X	23528	-0-	-97642	-0-	672	1	21578	3	Y	1162	1028	1	1	8	165
							1278	9									
05	54560	X	49022	-0-	-5538	-0-	1481	1	44384	3	Y	2870	3012	1			23
							3157	9									
06	50370	X	-0-	-0-	-50370	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
07	49011	X	32528	-0-	-16483	-0-	875	1	29603	3	Y	1864	1722	1			142
							2050	9									
*08	45012	X	38921	-0-	-6091	-0-	2794	1	33974	3	Y	1957	1928	1	2	8	169
							2153	9									
09	47430	X	NO RPT	-0-	-47430	-0-					Y	NO RPT					169

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
04	22920	X	17794	-0-	-5126	-0-	967	1	16434	3	Y	357	544	1	1	8	71
							393	9									
05	22754	X	17702	-0-	-5052	-0-	17293	3	409	9	Y	372	240	1	1	8	202
06	20010	X	14382	-0-	-5628	-0-	14051	3	331	9	Y	301	339	1	1	8	163
07	20677	X	15328	-0-	-5349	-0-	550	1	14470	3	Y	280	225	1	1	8	217
							308	9									
08	19840	X	16979	-0-	-2861	-0-	468	1	16106	3	Y	368	452	1	1	8	132
							405	9									
09	17790	X	12514	-0-	-5276	-0-	297	1	11865	3	Y	320	356	1	1	8	95
							352	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
04	143520	X	59512	-0-	-84008	-0-	3290	1	55929	3	Y	266	315	1			26
							293	9									
05	148304	X	58762	-0-	-89542	-0-	58208	3	554	9	Y	504	498	1			32
06	143520	X	52460	-0-	-91060	-0-	51937	3	523	9	Y	475	446	1			61
07	68324	X	49866	-0-	-18458	-0-	1806	1	47533	3	Y	479	528	1			12
							527	9									
08	61504	X	46263	-0-	-15241	-0-	1292	1	44451	3	Y	473	451	1	3	8	31
							520	9									
09	59520	X	39787	-0-	-19733	-0-	958	1	38309	3	Y	473	437	1	6	8	61
							520	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
04	56430	X	37402	-0-	-19028	-0-	2062	1	35059	3	Y	255	229	1	17	8	20
							281	9									
05	58311	X	23487	-0-	-34824	-0-	23417	3	70	9	Y	64	61	1	1	8	22
06	45510	X	41518	-0-	-3992	-0-	41454	3	64	9	Y	58	63	1	4	8	13
07	42594	X	35381	-0-	-7213	-0-	1293	1	34022	3	Y	60	58	1	1	8	14
							66	9									
08	40672	X	34490	-0-	-6182	-0-	972	1	33455	3	Y	57	53	1	9	8	9
							63	9									
09	41220	X	32720	-0-	-8500	-0-	797	1	31861	3	Y	56	38	1	12	8	15
							62	9									

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

04	104940	X	39348	-0-	-65592	-0-	1154	1	36751	3	Y	1312	1163	1			220
							1443	9									
05	57443	X	20842	-0-	-36601	-0-	642	1	19408	3	Y	720	864	1			76
							792	9									
06	49230	X	10589	-0-	-38641	-0-	355	1	9656	3	Y	525	530	1			71
							578	9									
07	45756	X	21510	-0-	-24246	-0-	2146	1	18294	3	Y	973	914	1	2	8	128
							1070	9									
08	40672	X	26541	-0-	-14131	-0-	1939	1	23562	3	Y	945	910	1			163
							1040	9									
09	39360	X	24498	-0-	-14862	-0-	918	1	22633	3	Y	861	881	1			143
							947	9									

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

04	47970	X	43480	-0-	-4490	-0-	1205	1	38681	3	Y	3267	2854	1	1	8	427
							3594	9									
05	48639	X	48249	-0-	-390	-0-	1451	1	43495	3	Y	3003	3407	1			23
							3303	9									
06	45570	X	45206	-0-	-364	-0-	1538	1	40903	3	Y	2514	2482	1	1	8	54
							2765	9									
07	47089	X	40315	-0-	-6774	-0-	1077	1	36514	3	Y	2476	2344	1			186
							2724	9									
*08	45632	X	41520	-0-	-4112	-0-	2963	1	36034	3	Y	2294	2283	1	3	8	194
							2523	9									
09	46680	X	NO RPT	-0-	-46680	-0-					Y	NO RPT					194

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

04	34982	X	34982	-0-	-0-	-0-	954	1	30629	3	Y	3090	2700	1	1	8	445
							3399	9									
05	24930	X	24930	-0-	-0-	-0-	712	1	21365	3	Y	2594	2973	1			66
							2853	9									
06	36113	X	36113	-0-	-0-	-0-	1229	1	32700	3	Y	1985	1963	1	1	8	87
							2184	9									
07	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	1963	1	16665	3	Y	2297	2166	1			218
							2527	9									
08	37113	X	37113	-0-	-0-	-0-	2546	1	30957	3	Y	3282	3204	1	2	8	294
							3610	9									
*09	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	583	1	14388	3	Y	972	1124	1	1	8	141
							1069	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
04	50820	X	20853	-0-	-29967	-0-	575	1	18460	3	Y	1653	1444	1	1	8	268
							1818	9									
05	43059	X	33528	-0-	-9531	-0-	1016	1	30471	3	Y	1855	2059	1			64
							2041	9									
06	37410	X	32747	-0-	-4663	-0-	1109	1	29502	3	Y	1942	1915	1	1	8	90
							2136	9									
07	35588	X	31492	-0-	-4096	-0-	3040	1	26233	3	Y	2017	1908	1			199
							2219	9									
08	31775	X	28581	-0-	-3194	-0-	1977	1	24048	3	Y	2324	2305	1	2	8	216
							2556	9									
09	32760	X	17664	-0-	-15096	-0-	626	1	15453	3	Y	1441	1481	1	1	8	175
							1585	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
04	16020	X	14460	-0-	-1560	-0-	410	1	13153	3	Y	815	713	1			109
							897	9									
05	17112	X	17024	-0-	-88	-0-	528	1	15834	3	Y	602	703	1			8
							662	9									
06	16560	X	11161	-0-	-5399	-0-	389	1	10352	3	Y	382	377	1			13
							420	9									
07	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	1791	1	15454	3	Y	573	541	1			45
							630	9									
08	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	1217	1	14797	3	Y	539	532	1	1	8	51
							593	9									
09	16470	X	12598	-0-	-3872	-0-	475	1	11718	3	Y	368	368	1			51
							405	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
04	42660	X	30605	-0-	-12055	-0-	873	1	28028	3	Y	1549	1358	1	1	8	201
							1704	9									
05	38688	X	35290	-0-	-3398	-0-	1089	1	32642	3	Y	1417	1610	1			8
							1559	9									
06	35940	X	31198	-0-	-4742	-0-	1084	1	28821	3	Y	1175	1157	1	1	8	25
							1293	9									
07	37138	X	15822	-0-	-21316	-0-	1515	1	13207	3	Y	1000	948	1			77
							1100	9									
08	37138	X	18162	-0-	-18976	-0-	1221	1	14844	3	Y	1906	1825	1	1	8	157
							2097	9									
09	34140	X	8126	-0-	-26014	-0-	290	1	7168	3	Y	607	693	1			71
							668	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
04	39570	X	26324	-0-	-13246	-0-	746	1	23951	3	Y	1479	1294	1	1	8	194
							1627	9									
05	37045	X	32072	-0-	-4973	-0-	982	1	29439	3	Y	1501	1684	1			11
							1651	9									
06	28445	X	28445	-0-	-0-	-0-	979	1	26048	3	Y	1289	1271	1	1	8	28
							1418	9									
07	27204	X	27204	-0-	-0-	-0-	2693	1	23379	3	Y	1029	977	1			80
							1132	9									
08	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	2376	1	28894	3	Y	1322	1291	1	2	8	109
							1454	9									
09	31050	X	15568	-0-	-15482	-0-	578	1	14280	3	Y	645	689	1	1	8	64
							710	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
04	45000	X	20170	-0-	-24830	-0-	570	1	18290	3	Y	1191	1123	1	1	8	163
							1310	9									
05	42904	X	22385	-0-	-20519	-0-	685	1	20532	3	Y	1062	1218	1			7
							1168	9									
06	24660	X	14940	-0-	-9720	-0-	514	1	13678	3	Y	680	672	1			15
							748	9									
07	25482	X	18481	-0-	-7001	-0-	1820	1	15751	3	Y	827	779	1			63
							910	9									
08	25482	X	19690	-0-	-5792	-0-	1420	1	17273	3	Y	906	891	1	1	8	77
							997	9									
09	21660	X	6722	-0-	-14938	-0-	246	1	6062	3	Y	376	416	1			37
							414	9									

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 09/10/2012 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
04	38598	X	38598	-0-	-0-	-0-	1085	1	34812	3	Y	2455	2162	1	1	8	339
							2701	9									
05	34725	X	34725	-0-	-0-	-0-	1033	1	30977	3	Y	2468	2776	1			31
							2715	9									
06	19484	X	19484	-0-	-0-	-0-	653	1	17384	3	Y	1315	1305	1	1	8	40
							1447	9									
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	383	1	3278	3	Y	205	215	1			30
							226	9									
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	4	23	1	4	8	7
							4	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

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
04	36586	X	36586	-0-	-0-	-0-	1038	1	33329	3	Y	2017	1762	1	1	8	296
							2219	9									
05	43213	X	43213	-0-	-0-	-0-	1324	1	39698	3	Y	1992	2239	1			49
							2191	9									
06	40170	X	25722	-0-	-14448	-0-	890	1	23656	3	Y	1069	1063	1	1	8	54
							1176	9									
07	37820	X	23304	-0-	-14516	-0-	2322	1	20039	3	Y	857	816	1			95
							943	9									
08	37820	X	34410	-0-	-3410	-0-	2477	1	30123	3	Y	1645	1576	1	2	8	162
							1810	9									
09	41820	X	30702	-0-	-11118	-0-	1130	1	27914	3	Y	1507	1519	1	1	8	149
							1658	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
04	41110	X	41110	-0-	-0-	-0-	2269	1	38579	3	Y	238	271	1			21
							262	9									
05	32364	X	19061	-0-	-13303	-0-	18973	3	88	9	Y	80	76	1			25
06	51022	X	51022	-0-	-0-	-0-	50922	3	100	9	Y	91	94	1	4	8	18
07	44117	X	44117	-0-	-0-	-0-	1611	1	42401	3	Y	95	94	1			19
							105	9									
08	42470	X	42257	-0-	-213	-0-	1191	1	40972	3	Y	85	93	1			11
							94	9									
09	51030	X	38556	-0-	-12474	-0-	938	1	37526	3	Y	84	71	1			24
							92	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
04	20580 X	15068	-0-	-5512	-0-	808	1	13732	3	Y	480	489	1			28
						528	9									
05	20646 X	14821	-0-	-5825	-0-	14710	3	111	9	Y	101	74	1			55
06	17250 X	10247	-0-	-7003	-0-	9856	3	391	9	Y	355	365	1			45
07	15562 X	12452	-0-	-3110	-0-	443	1	11666	3	Y	312	336	1			21
						343	9									
08	15562 X	9218	-0-	-6344	-0-	248	1	8533	3	Y	397	372	1			46
						437	9									
09	15060 X	7153	-0-	-7907	-0-	166	1	6658	3	Y	299	303	1	1	8	41
						329	9									

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

04	87540 X	23143	-0-	-64397	-0-	666	1	21209	3	Y	1153	1015	1			146
						1268	9									
05	90458 X	25689	-0-	-64769	-0-	778	1	23488	3	Y	1294	1406	1			34
						1423	9									
06	24369 X	24369	-0-	-0-	-0-	821	1	22338	3	Y	1100	1096	1			38
						1210	9									
07	23901 X	9626	-0-	-14275	-0-	869	1	7488	3	Y	1154	1097	1			95
						1269	9									
08	23901 X	11241	-0-	-12660	-0-	777	1	9448	3	Y	924	915	1			104
						1016	9									
09	24870 X	7647	-0-	-17223	-0-	260	1	6401	3	Y	896	910	1			90
						986	9									

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

04	73290 X	15324	-0-	-57966	-0-	435	1	13855	3	Y	940	828	1			121
						1034	9									
05	75733 X	14611	-0-	-61122	-0-	429	1	12980	3	Y	1093	1182	1			32
						1202	9									
06	20100 X	14989	-0-	-5111	-0-	487	1	13240	3	Y	1147	1138	1			41
						1262	9									
07	20770 X	11727	-0-	-9043	-0-	1133	1	9758	3	Y	760	734	1			67
						836	9									
08	19840 X	10556	-0-	-9284	-0-	756	1	9189	3	Y	555	547	1			75
						611	9									
*09	17888 X	17888	-0-	-0-	-0-	679	1	16735	3	Y	431	459	1			47
						474	9									

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

04	87990 X	24188	-0-	-63802	-0-	697	1	22362	3	Y	1026	896	1	1	8	133
						1129	9									
05	90923 X	25052	-0-	-65871	-0-	774	1	23187	3	Y	992	1114	1			11
						1091	9									
06	28680 X	14555	-0-	-14125	-0-	485	1	12911	3	Y	1054	1038	1			27
						1159	9									
07	29636 X	8900	-0-	-20736	-0-	835	1	7209	3	Y	778	743	1			62
						856	9									
08	29481 X	6298	-0-	-23183	-0-	433	1	5265	3	Y	545	556	1			51
						600	9									
09	24240 X	9798	-0-	-14442	-0-	360	1	8891	3	Y	497	486	1			62
						547	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
04	76650	X	29770	-0-	-46880	-0-	862 1241	1 9	27667	3	Y	1128	985	1	1	8	146
05	79205	X	27955	-0-	-51250	-0-	860 1312	1 9	25783	3	Y	1193	1328	1			11
06	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	610 893	1 9	16224	3	Y	812	802	1	1	8	20
07	26514	X	26514	-0-	-0-	-0-	2643 1069	1 9	22802	3	Y	972	918	1			74
08	25001	X	25001	-0-	-0-	-0-	1812 1153	1 9	22036	3	Y	1048	1030	1	2	8	90
09	29760	X	18427	-0-	-11333	-0-	689 733	1 9	17005	3	Y	666	679	1	1	8	76

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
04	93360	X	25858	-0-	-67502	-0-	750 1046	1 9	24062	3	Y	951	830	1	1	8	128
05	96472	X	28020	-0-	-68452	-0-	872 1022	1 9	26126	3	Y	929	1044	1			13
06	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	531 620	1 9	14111	3	Y	564	559	1	1	8	17
07	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	2501 825	1 9	21668	3	Y	750	706	1			61
08	29309	X	29309	-0-	-0-	-0-	2103 1628	1 9	25578	3	Y	1480	1407	1	2	8	132
09	27120	X	21325	-0-	-5795	-0-	796 864	1 9	19665	3	Y	785	813	1	1	8	103

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
04	117330	X	64901	-0-	-52429	-0-	1855 3495	1 9	59551	3	Y	3177	2774	1	2	8	458
05	121241	X	61123	-0-	-60118	-0-	1853 3721	1 9	55549	3	Y	3383	3773	1	1	8	67
06	35217	X	35217	-0-	-0-	-0-	1206 1946	1 9	32065	3	Y	1769	1752	1	2	8	82
07	67611	X	49510	-0-	-18101	-0-	4862 2853	1 9	41795	3	Y	2594	2432	1			244
08	67611	X	54739	-0-	-12872	-0-	3910 3278	1 9	47551	3	Y	2980	2923	1	3	8	298
09	64890	X	48660	-0-	-16230	-0-	1777 2998	1 9	43885	3	Y	2725	2696	1	2	8	325

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
04	121140	X	61784	-0-	-59356	-0-	1762 3482	1 9	56540	3	Y	3165	2764	1	2	8	467
05	125178	X	58336	-0-	-66842	-0-	1760 3828	1 9	52748	3	Y	3480	3866	1	1	8	80
06	36905	X	36905	-0-	-0-	-0-	1250 2405	1 9	33250	3	Y	2186	2162	1	2	8	102
07	69533	X	53076	-0-	-16457	-0-	5176 3513	1 9	44387	3	Y	3194	2995	1			301
08	66371	X	48987	-0-	-17384	-0-	3492 3028	1 9	42467	3	Y	2753	2759	1	3	8	292
09	61770	X	42688	-0-	-19082	-0-	1554 2760	1 9	38374	3	Y	2509	2505	1	1	8	295

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
04	78540	X	38283	-0-	-40257	-0-	1109	1	35593	3	Y	1437	1254	1	1	8	197
							1581	9									
05	81158	X	37284	-0-	-43874	-0-	1151	1	34480	3	Y	1503	1682	1			18
							1653	9									
06	33892	X	33892	-0-	-0-	-0-	1177	1	31315	3	Y	1273	1257	1	1	8	33
							1400	9									
07	41881	X	31682	-0-	-10199	-0-	3149	1	27148	3	Y	1259	1193	1			99
							1385	9									
08	41881	X	29641	-0-	-12240	-0-	2156	1	26221	3	Y	1149	1145	1	2	8	101
							1264	9									
09	38280	X	26141	-0-	-12139	-0-	975	1	24069	3	Y	997	991	1	1	8	106
							1097	9									

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
04	73770	X	41367	-0-	-32403	-0-	1198	1	38442	3	Y	1570	1371	1	1	8	211
							1727	9									
05	76229	X	38495	-0-	-37734	-0-	1187	1	35590	3	Y	1562	1755	1			18
							1718	9									
06	34929	X	34929	-0-	-0-	-0-	1212	1	32250	3	Y	1334	1316	1	1	8	35
							1467	9									
07	44578	X	32790	-0-	-11788	-0-	3268	1	28003	3	Y	1381	1304	1			112
							1519	9									
08	44578	X	30526	-0-	-14052	-0-	2221	1	27005	3	Y	1182	1184	1	2	8	108
							1300	9									
09	41370	X	26466	-0-	-14904	-0-	994	1	24545	3	Y	843	855	1	1	8	95
							927	9									

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
04	62970	X	29126	-0-	-33844	-0-	840	1	26952	3	Y	1213	1059	1	1	8	154
							1334	9									
05	65069	X	28870	-0-	-36199	-0-	893	1	26775	3	Y	1093	1242	1			5
							1202	9									
06	26521	X	26521	-0-	-0-	-0-	920	1	24476	3	Y	1023	1007	1	1	8	20
							1125	9									
07	33635	X	26084	-0-	-7551	-0-	2600	1	22266	3	Y	1107	1044	1			83
							1218	9									
08	32085	X	24016	-0-	-8069	-0-	1744	1	21207	3	Y	968	971	1	1	8	79
							1065	9									
09	29130	X	21211	-0-	-7919	-0-	793	1	19593	3	Y	750	756	1	1	8	72
							825	9									

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
04	0	W	23637	-0-	23637	638006	1287	1	21874	3	Y	433	470	1			165
							476	9									
05	661703	X	23697	-0-	-638006	-0-	23209	3	488	9	Y	444	577	1			32
06	22802	X	22802	-0-	-0-	-0-	22460	3	342	9	Y	311	201	1			142
07	28923	X	22335	-0-	-6588	-0-	806	1	21198	3	Y	301	305	1			138
							331	9									
08	25947	X	23380	-0-	-2567	-0-	653	1	22474	3	Y	230	316	1			52
							253	9									
09	23640	X	20542	-0-	-3098	-0-	497	1	19862	3	Y	166	164	1			54
							183	9									

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
04	37090	X	37090	-0-	-0-	-0-	1053	1	33808	3	Y	2026	1769	1	1	8	290
							2229	9									
05	40821	X	40821	-0-	-0-	-0-	1252	1	37538	3	Y	1846	2097	1			39
							2031	9									
06	23858	X	23858	-0-	-0-	-0-	825	1	21956	3	Y	979	972	1	1	8	45
							1077	9									
07	37757	X	37757	-0-	-0-	-0-	3746	1	32343	3	Y	1516	1419	1			142
							1668	9									
08	36869	X	36869	-0-	-0-	-0-	2673	1	32506	3	Y	1536	1520	1	2	8	156
							1690	9									
*09	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	573	1	14145	3	Y	730	804	1	1	8	81
							803	9									

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

04	89220	X	34405	-0-	-54815	-0-	998	1	31801	3	Y	1460	1292	1			231
							1606	9									
05	92194	X	17354	-0-	-74840	-0-	530	1	16024	3	Y	727	889	1			69
							800	9									
06	89220	X	39789	-0-	-49431	-0-	1356	1	36892	3	Y	1401	1389	1			81
							1541	9									
07	92194	X	35828	-0-	-56366	-0-	3581	1	30532	3	Y	1559	1475	1	3	8	162
							1715	9									
08	37789	X	31347	-0-	-6442	-0-	2280	1	27710	3	Y	1234	1206	1			190
							1357	9									
09	39780	X	26656	-0-	-13124	-0-	991	1	24411	3	Y	1140	1168	1			162
							1254	9									

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

04	104250	X	26339	-0-	-77911	-0-	768	1	24463	3	Y	1007	887	1			124
							1108	9									
05	107725	X	13652	-0-	-94073	-0-	417	1	12616	3	Y	563	674	1			13
							619	9									
06	104250	X	37386	-0-	-66864	-0-	1281	1	34841	3	Y	1149	1138	1			24
							1264	9									
07	107725	X	32484	-0-	-75241	-0-	3296	1	28168	3	Y	927	882	1	2	8	67
							1020	9									
08	37262	X	28419	-0-	-8843	-0-	2095	1	25469	3	Y	777	757	1			87
							855	9									
09	37380	X	22540	-0-	-14840	-0-	849	1	20911	3	Y	709	727	1			69
							780	9									

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

04	88680	X	29883	-0-	-58797	-0-	873	1	27790	3	Y	1109	1025	1			196
							1220	9									
05	91636	X	16944	-0-	-74692	-0-	508	1	15371	3	Y	968	1084	1			80
							1065	9									
06	88680	X	23576	-0-	-65104	-0-	786	1	21381	3	Y	1281	1276	1			85
							1409	9									
07	91636	X	21229	-0-	-70407	-0-	2097	1	17755	3	Y	1252	1190	1	2	8	145
							1377	9									
08	31279	X	23192	-0-	-8087	-0-	1678	1	20400	3	Y	1013	989	1			169
							1114	9									
09	29880	X	25754	-0-	-4126	-0-	966	1	23800	3	Y	898	923	1			144
							988	9									

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
04	64200	X	24576	-0-	-39624	-0-	698	1	22409	3	Y	1335	1165	1	1	8	182
							1469	9									
05	66340	X	30188	-0-	-36152	-0-	918	1	27523	3	Y	1588	1754	1			16
							1747	9									
06	64200	X	28227	-0-	-35973	-0-	951	1	25308	3	Y	1789	1760	1	1	8	44
							1968	9									
07	66340	X	34568	-0-	-31772	-0-	3280	1	28235	3	Y	2775	2607	1			212
							3053	9									
08	36363	X	33958	-0-	-2405	-0-	2445	1	29735	3	Y	1616	1681	1	2	8	145
							1778	9									
*09	32199	X	32199	-0-	-0-	-0-	1199	1	29611	3	Y	1263	1269	1	1	8	138
							1389	9									

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

04	72870	X	24623	-0-	-48247	-0-	715	1	22945	3	Y	875	764	1	1	8	179
							963	9									
05	75299	X	23732	-0-	-51567	-0-	732	1	21956	3	Y	949	1053	1			75
							1044	9									
06	72870	X	21802	-0-	-51068	-0-	758	1	20155	3	Y	808	796	1	1	8	86
							889	9									
07	75299	X	25857	-0-	-49442	-0-	2593	1	22286	3	Y	889	842	1			133
							978	9									
08	29512	X	26618	-0-	-2894	-0-	1954	1	23764	3	Y	818	815	1	2	8	134
							900	9									
09	24630	X	23267	-0-	-1363	-0-	875	1	21616	3	Y	705	704	1	1	8	134
							776	9									

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

04	74490	X	14947	-0-	-59543	-0-	414	1	13277	3	Y	1142	999	1			145
							1256	9									
05	76973	X	20654	-0-	-56319	-0-	631	1	18917	3	Y	1005	1144	1			6
							1106	9									
06	74490	X	23758	-0-	-50732	-0-	822	1	21883	3	Y	957	942	1	1	8	20
							1053	9									
07	76973	X	25668	-0-	-51305	-0-	2561	1	22012	3	Y	995	942	1			73
							1095	9									
08	23438	X	23438	-0-	-0-	-0-	1707	1	20762	3	Y	881	883	1	1	8	70
							969	9									
09	23760	X	20090	-0-	-3670	-0-	752	1	18571	3	Y	697	702	1	1	8	64
							767	9									

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

04	102180	X	34545	-0-	-67635	-0-	997	1	31740	3	Y	1644	1452	1			223
							1808	9									
05	105586	X	16561	-0-	-89025	-0-	508	1	15362	3	Y	628	812	1			39
							691	9									
06	102180	X	25540	-0-	-76640	-0-	874	1	23765	3	Y	819	816	1			42
							901	9									
07	105586	X	28792	-0-	-76794	-0-	2903	1	25020	3	Y	790	749	1	2	8	81
							869	9									
08	24885	X	24885	-0-	-0-	-0-	1838	1	22344	3	Y	639	624	1			96
							703	9									
09	34560	X	21686	-0-	-12874	-0-	825	1	20327	3	Y	485	508	1			73
							534	9									

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
04	75600	X	22135	-0-	-53465	-0-	642 1047	1 9	20446	3	Y	952	909	1	1	8	145
05	78120	X	20932	-0-	-57188	-0-	637 1035	1 9	19260	3	Y	941	1046	1			40
06	75600	X	15569	-0-	-60031	-0-	527 699	1 9	14343	3	Y	635	644	1			31
07	78120	X	29755	-0-	-48365	-0-	2961 1382	1 9	25412	3	Y	1256	1181	1	2	8	104
08	28875	X	28875	-0-	-0-	-0-	2100 1247	1 9	25528	3	Y	1134	1097	1			141
*09	26494	X	26494	-0-	-0-	-0-	982 1324	1 9	24188	3	Y	1204	1215	1			130

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
04	99270	X	46098	-0-	-53172	-0-	1271 4032	1 9	40795	3	Y	3665	3200	1	1	8	484
05	102579	X	43199	-0-	-59380	-0-	1267 3936	1 9	37996	3	Y	3578	4025	1			37
06	99270	X	40630	-0-	-58640	-0-	1349 3385	1 9	35896	3	Y	3077	3033	1	1	8	80
07	102579	X	35909	-0-	-66670	-0-	3475 2790	1 9	29644	3	Y	2536	2413	1			203
08	102579	X	33371	-0-	-69208	-0-	2373 2144	1 9	28854	3	Y	1949	1972	1	2	8	178
09	46110	X	12683	-0-	-33427	-0-	474 512	1 9	11697	3	Y	465	571	1			72

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
04	46410	X	17587	-0-	-28823	-0-	509 867	1 9	16211	3	Y	788	694	1			104
05	47957	X	16978	-0-	-30979	-0-	515 904	1 9	15559	3	Y	822	898	1			28
06	46410	X	15412	-0-	-30998	-0-	523 674	1 9	14215	3	Y	613	616	1			25
07	47957	X	19193	-0-	-28764	-0-	1945 518	1 9	16730	3	Y	471	456	1			40
08	47957	X	15993	-0-	-31964	-0-	1181 457	1 9	14355	3	Y	415	404	1			51
09	17580	X	8104	-0-	-9476	-0-	307 227	1 9	7570	3	Y	206	236	1			21

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
04	123060	X	15977	-0-	-107083	-0-	442 1354	1 9	14181	3	Y	1231	1075	1			181
05	127162	X	68992	-0-	-58170	-0-	2044 5684	1 9	61264	3	Y	5167	5303	1	1	8	44
06	123060	X	7605	-0-	-115455	-0-	244 892	1 9	6469	3	Y	811	821	1			34
07	127162	X	72551	-0-	-54611	-0-	7080 5128	1 9	60343	3	Y	4662	4330	1			366
08	127162	X	67992	-0-	-59170	-0-	4839 4305	1 9	58848	3	Y	3914	3918	1	4	8	358
09	66780	X	60802	-0-	-5978	-0-	2223 3693	1 9	54886	3	Y	3357	3345	1	2	8	368

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
04	69150 X	18754	-0-	-50396	-0-	541	1	17241	3	Y	884	780	1			108
						972	9									
05	71455 X	18425	-0-	-53030	-0-	551	1	16634	3	Y	1127	1207	1			28
						1240	9									
06	69150 X	16077	-0-	-53073	-0-	538	1	14622	3	Y	834	836	1			26
						917	9									
07	71455 X	12248	-0-	-59207	-0-	1216	1	10536	3	Y	451	441	1			36
						496	9									
08	71455 X	13992	-0-	-57463	-0-	1021	1	12414	3	Y	506	484	1			58
						557	9									
09	18750 X	11843	-0-	-6907	-0-	447	1	11016	3	Y	345	370	1			33
						380	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

04	135060 X	41537	-0-	-93523	-0-	2279	1	38740	3	Y	471	641	1			43
						518	9									
05	139562 X	41918	-0-	-97644	-0-	41779	3	139	9	Y	126	94	1			75
06	135060 X	44417	-0-	-90643	-0-	43883	3	534	9	Y	485	492	1			68
07	139562 X	40124	-0-	-99438	-0-	1451	1	38197	3	Y	433	465	1			36
						476	9									
08	139562 X	41137	-0-	-98425	-0-	1137	1	39145	3	Y	777	717	1			96
						855	9									
09	44430 X	35394	-0-	-9036	-0-	850	1	34006	3	Y	489	503	1	6	8	76
						538	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

04	120135 X	120135	-0-	-0-	-0-	12	1	119658	3	Y	241	448	1			27
						200	4	265	9							
05	116808 X	45179	-0-	-71629	-0-	45083	3	96	9	Y	87	65	1			49
06	113040 X	39304	-0-	-73736	-0-	38898	3	406	9	Y	369	371	1			47
07	116808 X	40012	-0-	-76796	-0-	1452	1	38217	3	Y	312	332	1			27
						343	9									
*08	116808 X	70993	-0-	-45815	-0-	100	1	69233	3	Y	1509	129	0	1334	1	328
						1660	9									
09	113040 X	36632	-0-	-76408	-0-	887	1	35477	3	Y	244	231	1	7	8	38
						268	9									

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

04	118050 X	259	-0-	-117791	-0-	7	1	211	3	Y	37	33	1			24
						41	9									
05	121985 X	15739	-0-	-106246	-0-	464	1	13918	3	Y	1234	1244	1			14
						1357	9									
06	118050 X	3448	-0-	-114602	-0-	113	1	3023	3	Y	284	289	1			9
						312	9									
07	121985 X	34784	-0-	-87201	-0-	3361	1	28533	3	Y	2627	2437	1			199
						2890	9									
08	121985 X	42041	-0-	-79944	-0-	2963	1	36033	3	Y	2768	2723	1	2	8	242
						3045	9									
*09	39295 X	39295	-0-	-0-	-0-	1417	1	34985	3	Y	2630	2594	1	1	8	277
						2893	9									

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
04	98460	X	43449	-0-	-55011	-0-	1264	1	40268	3	Y	1743	1545	1			213
							1917	9									
05	101742	X	49825	-0-	-51917	-0-	1524	1	46057	3	Y	2040	2205	1			48
							2244	9									
06	98460	X	38257	-0-	-60203	-0-	1302	1	35409	3	Y	1405	1422	1			31
							1546	9									
07	101742	X	34713	-0-	-67029	-0-	3468	1	29778	3	Y	1334	1271	1			94
							1467	9									
08	101742	X	30652	-0-	-71090	-0-	2236	1	27181	3	Y	1123	1094	1			123
							1235	9									
09	48210	X	26724	-0-	-21486	-0-	996	1	24534	3	Y	1085	1086	1			122
							1194	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

04	89610	X	37681	-0-	-51929	-0-	2082	1	35393	3	Y	187	465	1	7	8	32
							206	9									
05	92597	X	38106	-0-	-54491	-0-	37896	3	210	9	Y	191	194	1	6	8	23
06	89610	X	33966	-0-	-55644	-0-	33091	3	875	9	Y	795	776	1	5	8	37
07	92597	X	35472	-0-	-57125	-0-	1275	1	33545	3	Y	593	587	1	3	8	40
							652	9									
08	92597	X	35594	-0-	-57003	-0-	968	1	33306	3	Y	1200	1113	1	4	8	123
							1320	9									
09	37680	X	28689	-0-	-8991	-0-	676	1	27027	3	Y	896	963	1	5	8	51
							986	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

04	80070	X	33042	-0-	-47028	-0-	1699	1	28881	3	Y	2238	2324	1			165
							2462	9									
05	82739	X	31171	-0-	-51568	-0-	30928	3	243	9	Y	221	342	1			44
06	80070	X	27573	-0-	-52497	-0-	26551	3	1022	9	Y	929	927	1			46
07	82739	X	25510	-0-	-57229	-0-	909	1	23909	3	Y	629	629	1			46
							692	9									
08	82739	X	27774	-0-	-54965	-0-	771	1	26523	3	Y	436	432	1			50
							480	9									
*09	22852	X	22852	-0-	-0-	-0-	548	1	21933	3	Y	337	365	1			22
							371	9									

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

04	93480	X	62032	-0-	-31448	-0-	2014	1	56793	3	Y	2932	2908	1			459
							3225	9									
05	96596	X	61094	-0-	-35502	-0-	1844	1	55640	3	Y	3282	3517	1			224
							3610	9									
06	93480	X	53039	-0-	-40441	-0-	1786	1	48430	3	Y	2566	2649	1			141
							2823	9									
07	96596	X	49775	-0-	-46821	-0-	4935	1	42092	3	Y	2498	2377	1			262
							2748	9									
08	96596	X	21320	-0-	-75276	-0-	1533	1	18692	3	Y	995	1055	1	2	8	200
							1095	9									
*09	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	291	1	7252	3	Y	482	576	1	2	8	104
							530	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
04	84600 X	41161	-0-	-43439	-0-	1329	1	37493	3	Y	2126	2265	1			388
						2339	9									
05	87420 X	37498	-0-	-49922	-0-	1125	1	33945	3	Y	2207	2407	1			188
						2428	9									
06	84600 X	32061	-0-	-52539	-0-	1073	1	29085	3	Y	1730	1788	1			130
						1903	9									
07	87420 X	28804	-0-	-58616	-0-	2820	1	24179	3	Y	1641	1562	1			209
						1805	9									
08	87420 X	12608	-0-	-74812	-0-	898	1	10950	3	Y	691	727	1	1	8	172
						760	9									
*09	18487 X	18487	-0-	-0-	-0-	671	1	16727	3	Y	990	997	1	4	8	161
						1089	9									

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

04	82470 X	15593	-0-	-66877	-0-	448	1	14269	3	Y	796	836	1			109
						876	9									
05	85219 X	37276	-0-	-47943	-0-	1120	1	33838	3	Y	2107	2166	1			50
						2318	9									
06	82470 X	29597	-0-	-52873	-0-	990	1	26917	3	Y	1536	1552	1			34
						1690	9									
07	85219 X	25634	-0-	-59585	-0-	2525	1	21538	3	Y	1428	1360	1			102
						1571	9									
08	85219 X	22483	-0-	-62736	-0-	1615	1	19628	3	Y	1127	1103	1			126
						1240	9									
*09	19163 X	19163	-0-	-0-	-0-	701	1	17278	3	Y	1076	1079	1			123
						1184	9									

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

04	69450 X	23137	-0-	-46313	-0-	662	1	21070	3	Y	1277	1187	1			166
						1405	9									
05	71765 X	26391	-0-	-45374	-0-	799	1	24161	3	Y	1301	1436	1			31
						1431	9									
06	69450 X	26854	-0-	-42596	-0-	917	1	24969	3	Y	880	891	1			20
						968	9									
07	71765 X	24585	-0-	-47180	-0-	2453	1	21190	3	Y	856	814	1			62
						942	9									
08	71765 X	21342	-0-	-50423	-0-	1567	1	19042	3	Y	666	652	1			76
						733	9									
09	69450 X	17946	-0-	-51504	-0-	677	1	16683	3	Y	533	546	1			63
						586	9									

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

04	104850 X	35077	-0-	-69773	-0-	1018	1	32438	3	Y	1474	1329	1			183
						1621	9									
05	108345 X	51340	-0-	-57005	-0-	1565	1	47299	3	Y	2251	2380	1	2	8	52
						2476	9									
06	104850 X	41635	-0-	-63215	-0-	1412	1	38424	3	Y	1635	1652	1			35
						1799	9									
07	108345 X	34383	-0-	-73962	-0-	3447	1	29423	3	Y	1375	1313	1			97
						1513	9									
08	108345 X	30520	-0-	-77825	-0-	2227	1	27074	3	Y	1108	1083	1			122
						1219	9									
09	104850 X	25754	-0-	-79096	-0-	961	1	23694	3	Y	999	1008	1			113
						1099	9									

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
04	83970 X	27312	-0-	-56658	-0-	778	1	24776	3	Y	1598	1499	1			203
						1758	9									
05	86769 X	34459	-0-	-52310	-0-	1035	1	31270	3	Y	1958	2115	1			46
						2154	9									
06	83970 X	35436	-0-	-48534	-0-	1202	1	32684	3	Y	1409	1424	1			31
						1550	9									
07	86769 X	33715	-0-	-53054	-0-	3363	1	28827	3	Y	1386	1319	1			98
						1525	9									
08	86769 X	32316	-0-	-54453	-0-	2359	1	28671	3	Y	1169	1138	1			129
						1286	9									
09	83970 X	28698	-0-	-55272	-0-	1069	1	26333	3	Y	1178	1174	1			133
						1296	9									

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

04	84120 X	33158	-0-	-50962	-0-	963	1	30671	3	Y	1385	1245	1			169
						1524	9									
05	86924 X	38855	-0-	-48069	-0-	1195	1	36117	3	Y	1403	1539	1			33
						1543	9									
06	84120 X	30428	-0-	-53692	-0-	1042	1	28324	3	Y	965	977	1			21
						1062	9									
07	86924 X	23676	-0-	-63248	-0-	2390	1	20473	3	Y	739	707	1			53
						813	9									
08	86924 X	25853	-0-	-61071	-0-	1901	1	23110	3	Y	765	734	1			84
						842	9									
09	84120 X	21164	-0-	-62956	-0-	791	1	19494	3	Y	799	793	1			90
						879	9									

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

04	114690 X	66008	-0-	-48682	-0-	2148	1	60571	3	Y	2990	2969	1			469
						3289	9									
05	118513 X	63256	-0-	-55257	-0-	1915	1	57792	3	Y	3226	3472	1			223
						3549	9									
06	114690 X	54706	-0-	-59984	-0-	1847	1	50090	3	Y	2517	2601	1			139
						2769	9									
07	118513 X	51068	-0-	-67445	-0-	5065	1	43321	3	Y	2438	2320	1			257
						2682	9									
08	118513 X	21714	-0-	-96799	-0-	1563	1	19066	3	Y	986	1043	1	2	8	198
						1085	9									
09	114690 X	23122	-0-	-91568	-0-	835	1	20810	3	Y	1343	1362	1	4	8	175
						1477	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

04	183300 X	120695	-0-	-62605	-0-	6705	1	113977	3	Y	12	4	1			8
						13	9									
05	189410 X	121809	-0-	-67601	-0-	121805	3	4	9	Y	4	6	1			6
06	183300 X	116838	-0-	-66462	-0-	116834	3	4	9	Y	4	7	1	1	8	2
07	189410 X	114777	-0-	-74633	-0-	4202	1	110572	3	Y	3	5	1			-0-
						3	9									
*08	189410 X	113017	-0-	-76393	-0-	3191	1	109805	3	Y	19	9	1			10
						21	9									
09	183300 X	NO RPT	-0-	-183300	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 1029 WELL #: 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
04	155610 X	99496	-0-	-56114	-0-	5527	1	93956	3	Y	12	17	1			40
						13	9									
05	160797 X	100635	-0-	-60162	-0-	100626	3	9	9	Y	8	26	1			22
06	155610 X	96464	-0-	-59146	-0-	96446	3	18	9	Y	16	30	1			8
07	160797 X	94317	-0-	-66480	-0-	3452	1	90857	3	Y	7	15	1			-0-
						8	9									
08	160797 X	92709	-0-	-68088	-0-	2617	1	90045	3	Y	43	22	1			21
						47	9									
09	155610 X	86296	-0-	-69314	-0-	2105	1	84163	3	Y	25	35	1			11
						28	9									

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

04	96300 X	56278	-0-	-40022	-0-	1844	1	52007	3	Y	2206	2207	1			351
						2427	9									
05	99510 X	53769	-0-	-45741	-0-	1635	1	49344	3	Y	2536	2712	1			175
						2790	9									
06	96300 X	46750	-0-	-49550	-0-	1585	1	42981	3	Y	1985	2050	1			110
						2184	9									
07	99510 X	43568	-0-	-55942	-0-	4343	1	37101	3	Y	1931	1838	1			203
						2124	9									
08	99510 X	21481	-0-	-78029	-0-	1544	1	18833	3	Y	1004	1027	1	2	8	178
						1104	9									
09	96300 X	36179	-0-	-60121	-0-	1318	1	32877	3	Y	1804	1771	1	7	8	204
						1984	9									

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

04	83460 X	54611	-0-	-28849	-0-	1529	1	49061	3	Y	3655	3193	1	2	8	487
						4021	9									
05	86242 X	52869	-0-	-33373	-0-	1566	1	46952	3	Y	3955	4397	1	1	8	44
						4351	9									
06	83460 X	48078	-0-	-35382	-0-	1612	1	42905	3	Y	3237	3192	1	2	8	87
						3561	9									
07	86242 X	46958	-0-	-39284	-0-	4537	1	39029	3	Y	3084	2922	1			249
						3392	9									
08	86242 X	43791	-0-	-42451	-0-	3084	1	37509	3	Y	2907	2888	1	3	8	265
						3198	9									
09	83460 X	40190	-0-	-43270	-0-	1448	1	35766	3	Y	2705	2674	1	1	8	295
						2976	9									

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

04	664827 X	99526	-0-	-565301	-0-	5515	1	93749	3	Y	238	436	1			31
						262	9									
05	157697 X	28338	-0-	-129359	-0-	28193	3	145	9	Y	132	124	1			39
06	152610 X	85668	-0-	-66942	-0-	85360	3	308	9	Y	280	266	1	7	8	46
07	157697 X	88803	-0-	-68894	-0-	3239	1	85246	3	Y	289	282	1			53
						318	9									
*08	157697 X	79292	-0-	-78405	-0-	2232	1	76806	3	Y	231	258	1			26
						254	9									
09	152610 X	NO RPT	-0-	-152610	-0-					Y	NO RPT					26

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
*10	0		94978	-0-	94978	115414	2854 4591	1 9	87533	3	Y	4174	4177	1	2	8	10
*11	0		86413	-0-	86413	201827	2823 5876	1 9	77714	3	Y	5342	5265	1			87
*12	0		83416	-0-	83416	285243	2515 5018	1 9	75883	3	Y	4562	4649	1			-0-
*01	0		78569	-0-	78569	363812	1900 3944	1 9	72725	3	Y	3585	3548	1			37
*02	0		70286	-0-	70286	434098	2973 3902	1 9	63411	3	Y	3547	3577	1			7
*03	0		61068	-0-	61068	495166	2106 2919	1 9	56043	3	Y	2654	2652	1			9
04	0		50402	-0-	50402	545568	1463 2360	1 9	46579	3	Y	2145	1891	1			263
05	566059	X	20491	-0-	-545568	-0-	621 1108	1 9	18762	3	Y	1007	1245	1			25
*06	88530	X	52855	-0-	-35675	-0-	1784 2539	1 9	48532	3	Y	2308	2283	1			50
*07	91481	X	49662	-0-	-41819	-0-	4950 2206	1 9	42506	3	Y	2005	1913	1			142
*08	91481	X	41290	-0-	-50191	-0-	3013 1650	1 9	36627	3	Y	1500	1476	1			166
09	88530	X	34684	-0-	-53846	-0-	1292 1557	1 9	31835	3	Y	1415	1438	1			143

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
*10	0		85562	-0-	85562	106883	2564 4332	1 9	78666	3	Y	3938	3942	1	4	8	8
*11	0		82066	-0-	82066	188949	2682 5548	1 9	73836	3	Y	5044	4971	1			81
*12	0		78275	-0-	78275	267224	2356 4846	1 9	71073	3	Y	4405	4486	1			-0-
*01	0		70695	-0-	70695	337919	1698 3997	1 9	65000	3	Y	3634	3597	1			37
*02	0		57811	-0-	57811	395730	2447 3176	1 9	52188	3	Y	2887	2918	1			6
*03	0		54761	-0-	54761	450491	1884 2747	1 9	50130	3	Y	2497	2496	1			7
04	0		45824	-0-	45824	496315	1329 2182	1 9	42313	3	Y	1984	1748	1			243
05	515273	X	18958	-0-	-496315	-0-	573 1075	1 9	17310	3	Y	977	1196	1			24
*06	84510	X	42651	-0-	-41859	-0-	1437 2111	1 9	39103	3	Y	1919	1902	1			41
*07	87327	X	40842	-0-	-46485	-0-	4093 1948	1 9	34801	3	Y	1771	1686	1			126
*08	87327	X	37455	-0-	-49872	-0-	2722 1648	1 9	33085	3	Y	1498	1460	1			164
09	84510	X	31244	-0-	-53266	-0-	1157 1570	1 9	28517	3	Y	1427	1447	1			144

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		87836	-0-	87836	102541	2611 5119	1 9	80106	3	Y	4654	4658	1	2 8		9
*11	0		107703	-0-	107703	210244	3479 8461	1 9	95763	3	Y	7692	7581	1			120
*12	0		104112	-0-	104112	314356	3123 6760	1 9	94229	3	Y	6145	6265	1			-0-
*01	0		22782	-0-	22782	337138	540 1564	1 9	20678	3	Y	1422	1407	1			15
*02	0		42009	-0-	42009	379147	1761 2681	1 9	37567	3	Y	2437	2431	1			21
*03	0		88927	-0-	88927	468074	3048 4748	1 9	81131	3	Y	4316	4313	1			24
04	0		76158	-0-	76158	544232	2207 3675	1 9	70276	3	Y	3341	2939	1			426
05	571017	X	26785	-0-	-544232	-0-	811 1450	1 9	24524	3	Y	1318	1696	1			48
*06	105900	X	65538	-0-	-40362	-0-	2212 3154	1 9	60172	3	Y	2867	2838	1			77
*07	109430	X	68407	-0-	-41023	-0-	6753 3397	1 9	58257	3	Y	3088	2931	1			234
*08	109430	X	59929	-0-	-49501	-0-	4357 2613	1 9	52959	3	Y	2375	2344	1			265
09	105900	X	51350	-0-	-54550	-0-	1905 2489	1 9	46956	3	Y	2263	2298	1			230

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
*10	0		107987	-0-	107987	120904	3231 5658	1 9	99098	3	Y	5144	5159	1			7
*11	0		101781	-0-	101781	222685	3308 7416	1 9	91057	3	Y	6742	6645	1			104
*12	0		95670	-0-	95670	318355	2873 6114	1 9	86683	3	Y	5558	5662	1			-0-
*01	0		83284	-0-	83284	401639	1996 4888	1 9	76400	3	Y	4444	4398	1			46
*02	0		29442	-0-	29442	431081	1241 1731	1 9	26470	3	Y	1574	1592	1			28
*03	0		71881	-0-	71881	502962	2472 3612	1 9	65797	3	Y	3284	3281	1			31
04	0		56360	-0-	56360	559322	1630 2804	1 9	51926	3	Y	2549	2242	1			338
05	582594	X	23272	-0-	-559322	-0-	702 1344	1 9	21226	3	Y	1222	1506	1			54
*06	104160	X	55082	-0-	-49078	-0-	1852 2848	1 9	50382	3	Y	2589	2563	1			80
*07	107632	X	52009	-0-	-55623	-0-	5205 2509	1 9	44295	3	Y	2281	2174	1			187
*08	107632	X	43755	-0-	-63877	-0-	3180 1921	1 9	38654	3	Y	1746	1738	1			195
09	104160	X	36642	-0-	-67518	-0-	1359 1796	1 9	33487	3	Y	1633	1663	1			165

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
*10	0		115839	-0-	115839	138305	3457 6342	1 9	106040	3	Y	5765	5778	1	1	8	9
*11	0		112907	-0-	112907	251212	3654 8670	1 9	100583	3	Y	7882	7768	1			123
*12	0		108595	-0-	108595	359807	3254 7156	1 9	98185	3	Y	6505	6628	1			-0-
*01	0		9610	-0-	9610	369417	231 535	1 9	8844	3	Y	486	481	1			5
*02	0		11989	-0-	11989	381406	510 603	1 9	10876	3	Y	548	547	1			6
*03	0		71486	-0-	71486	452892	2465 3425	1 9	65596	3	Y	3114	3112	1			8
04	0		66434	-0-	66434	519326	1925 3202	1 9	61307	3	Y	2911	2558	1			361
05	549341	X	30015	-0-	-519326	-0-	909 1651	1 9	27455	3	Y	1501	1820	1			42
*06	106440	X	53979	-0-	-52461	-0-	1817 2742	1 9	49420	3	Y	2493	2475	1			60
*07	109988	X	63295	-0-	-46693	-0-	6312 2994	1 9	53989	3	Y	2722	2584	1			198
*08	109988	X	56483	-0-	-53505	-0-	4111 2407	1 9	49965	3	Y	2188	2144	1			242
09	106440	X	49436	-0-	-57004	-0-	1840 2265	1 9	45331	3	Y	2059	2092	1			209

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 10/09/2013 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
*10	0		58291	-0-	58291	58291	1690 4767	1 9	51834	3	Y	4334	4277	1	2	8	55
*11	0		74591	-0-	74591	132882	2410 5743	1 9	66438	3	Y	5221	5234	1			42
*12	0		73222	-0-	73222	206104	2158 5848	1 9	65216	3	Y	5316	5336	1			22
*01	0		63646	-0-	63646	269750	1481 5389	1 9	56776	3	Y	4899	4820	1			101
*02	0		54339	-0-	54339	324089	2250 4027	1 9	48062	3	Y	3661	3666	1	4	8	92
*03	0		52978	-0-	52978	377067	1796 3375	1 9	47807	3	Y	3068	3065	1	5	8	90
04	0		7464	-0-	7464	384531	204 703	1 9	6557	3	Y	639	628	1			101
*05	403457	X	18926	-0-	-384531	-0-	489 3775	1 9	14662	3	Y	3432	3505	1			28
*06	75450	X	15524	-0-	-59926	-0-	515 1319	1 9	13690	3	Y	1199	1195	1			32
*07	77965	X	20451	-0-	-57514	-0-	1968 1744	1 9	16739	3	Y	1585	1495	1			122
*08	77965	X	26434	-0-	-51531	-0-	1859 1967	1 9	22608	3	Y	1788	1758	1	2	8	150
09	75450	X	29245	-0-	-46205	-0-	1077 1585	1 9	26583	3	Y	1441	1444	1	1	8	146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 10/13/2013 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
*10	0		53929	-0-	53929	53929	1564 4390	1 9	47975	3	Y	3991	3942	1			49
*11	0		78228	-0-	78228	132157	2540 5653	1 9	70035	3	Y	5139	5151	1			37
*12	0		73690	-0-	73690	205847	2188 5392	1 9	66110	3	Y	4902	4919	1			20
*01	0		62840	-0-	62840	268687	1472 4954	1 9	56414	3	Y	4504	4430	1			94
*02	0		51930	-0-	51930	320617	2148 3897	1 9	45885	3	Y	3543	3545	1	4	8	88
*03	0		49081	-0-	49081	369698	1658 3302	1 9	44121	3	Y	3002	3001	1	5	8	84
04	0		8502	-0-	8502	378200	236 699	1 9	7567	3	Y	635	583	1			136
05	405745	X	27545	-0-	-378200	-0-	823 2055	1 9	24667	3	Y	1868	1949	1			55
*06	78510	X	35796	-0-	-42714	-0-	1204 2573	1 9	32019	3	Y	2339	2299	1	1	8	94
*07	81127	X	31420	-0-	-49707	-0-	3068 2263	1 9	26089	3	Y	2057	1952	1			199
*08	81127	X	33239	-0-	-47888	-0-	2417 1423	1 9	29399	3	Y	1294	1339	1	2	8	152
09	78510	X	32260	-0-	-46250	-0-	1193 1612	1 9	29455	3	Y	1465	1430	1	1	8	186

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
*10	0		82917	-0-	82917	123730	2437 5742	1 9	74738	3	Y	5220	5106	1	95	8	198
*11	0		80490	-0-	80490	204220	2628 5745	1 9	72117	3	Y	5223	5164	1	41	8	216
*12	0		76086	-0-	76086	280306	2371 2617	1 9	71098	3	Y	2379	2441	1	11	8	143
*01	0		73043	-0-	73043	353349	1837 1218	1 9	69988	3	Y	1107	1196	1			54
*02	0		66623	-0-	66623	419972	2808 4257	1 9	59558	3	Y	3870	3566	1	12	8	346
*03	0		72015	-0-	72015	491987	2476 4045	1 9	65494	3	Y	3677	3540	1	6	8	477
04	0		65279	-0-	65279	557266	2118 3439	1 9	59722	3	Y	3126	3111	1			492
05	624017	X	66751	-0-	-557266	-0-	2013 3963	1 9	60775	3	Y	3603	3848	1			247
*06	127440	X	59475	-0-	-67965	-0-	2003 3160	1 9	54312	3	Y	2873	2963	1			157
*07	131688	X	57170	-0-	-74518	-0-	5649 3127	1 9	48394	3	Y	2843	2705	1			295
*08	131688	X	26211	-0-	-105477	-0-	1885 1329	1 9	22997	3	Y	1208	1269	1	2	8	232
09	127440	X	-0-	-0-	-127440	-0-					Y	-0-	232	1			-0-

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
*10	0		3084	-0-	3084	3084	90	1	2751	3	Y	221	12	8			209
							243	9									
*11	0		79255	-0-	79255	82339	2693	1	74123	3	Y	2217	2348	1	9	8	69
							2439	9									
*12	0		89423	-0-	89423	171762	2658	1	80210	3	Y	5959	5958	1	1	8	69
							6555	9									
*01	0		85068	-0-	85068	256830	2037	1	77967	3	Y	4604	4605	1			68
							5064	9									
*02	0		70487	-0-	70487	327317	2979	1	63537	3	Y	3610	3602	1			76
							3971	9									
*03	0		69109	-0-	69109	396426	2364	1	62915	3	Y	3482	3548	1			10
							3830	9									
04	0		55314	-0-	55314	451740	1587	1	50548	3	Y	2890	2547	1			353
							3179	9									
*05	491774	X	40034	-0-	-451740	-0-	1207	1	36467	3	Y	2145	2448	1			50
							2360	9									
*06	82800	X	37268	-0-	-45532	-0-	1241	1	33771	3	Y	2051	2057	1	1	8	43
							2256	9									
*07	85560	X	55642	-0-	-29918	-0-	5476	1	47119	3	Y	2770	2620	1			193
							3047	9									
*08	85560	X	47045	-0-	-38515	-0-	3399	1	41310	3	Y	2124	2082	1			235
							2336	9									
09	82800	X	39480	-0-	-43320	-0-	1456	1	35870	3	Y	1958	2006	1			187
							2154	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
*10	0		3459	-0-	3459	3459	102	1	3118	3	Y	217	17	8			200
							239	9									
*11	0		92360	-0-	92360	95819	3132	1	86216	3	Y	2738	2840	1	19	8	79
							3012	9									
*12	0		99698	-0-	99698	195517	2945	1	88870	3	Y	7166	7165	1	1	8	79
							7883	9									
*01	0		90473	-0-	90473	285990	2137	1	81816	3	Y	5927	5928	1			78
							6520	9									
*02	0		73709	-0-	73709	359699	3079	1	65669	3	Y	4510	4501	1			87
							4961	9									
*03	0		73803	-0-	73803	433502	2511	1	66830	3	Y	4056	4131	1			12
							4462	9									
04	0		65509	-0-	65509	499011	1872	1	59635	3	Y	3638	3206	1			444
							4002	9									
*05	541254	X	42243	-0-	-499011	-0-	1272	1	38427	3	Y	2313	2703	1			54
							2544	9									
*06	40561	X	40561	-0-	-0-	-0-	1354	1	36832	3	Y	2159	2166	1	1	8	46
							2375	9									
*07	61032	X	61032	-0-	-0-	-0-	6048	1	51829	3	Y	2868	2713	1			201
							3155	9									
*08	54945	X	54945	-0-	-0-	-0-	4004	1	48666	3	Y	2068	2039	1			230
							2275	9									
*09	57057	X	57057	-0-	-0-	-0-	2145	1	52854	3	Y	1871	1923	1			178
							2058	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		90526	-0-	90526	260049	2607	1	79974	3	Y	7223	7120	1			135
							7945	9									
*11	0		82515	-0-	82515	342564	2650	1	73061	3	Y	6185	6165	1			155
							6804	9									
*12	0		81634	-0-	81634	424198	2400	1	72535	3	Y	6090	6158	1			87
							6699	9									
*01	0		77366	-0-	77366	501564	1802	1	69079	3	Y	5895	5886	1			96
							6485	9									
*02	0		69227	-0-	69227	570791	2830	1	60450	3	Y	5406	5433	1	5	8	64
							5947	9									
*03	0		22194	-0-	22194	592985	737	1	19622	3	Y	1668	1697	1	2	8	33
							1835	9									
04	0		74661	-0-	74661	667646	2065	1	66268	3	Y	5753	5026	1	2	8	758
							6328	9									
05	733627	X	65981	-0-	-667646	-0-	1928	1	57797	3	Y	5687	6384	1	1	8	60
							6256	9									
*06	86970	X	28	-0-	-86942	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	45	1			15
*07	89869	X	28221	-0-	-61648	-0-	2701	1	23037	3	Y	2257	2088	1	1	8	183
							2483	9									
*08	89869	X	43390	-0-	-46479	-0-	3019	1	36717	3	Y	3322	3208	1	3	8	294
							3654	9									
09	86970	X	42113	-0-	-44857	-0-	1500	1	37036	3	Y	3252	3193	1	1	8	352
							3577	9									

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

*10	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	38	1	1179	3	Y	86	2	8			84
							95	9									
*11	83720	X	83720	-0-	-0-	-0-	2844	1	78305	3	Y	2337	2353	1	1	8	67
							2571	9									
*12	89016	X	89016	-0-	-0-	-0-	2644	1	79775	3	Y	5997	5997	1			67
							6597	9									
*01	81662	X	81662	-0-	-0-	-0-	1938	1	74193	3	Y	5028	5028	1			67
							5531	9									
*02	67000	X	67000	-0-	-0-	-0-	2807	1	59869	3	Y	3931	3923	1			75
							4324	9									
*03	51623	X	51623	-0-	-0-	-0-	1762	1	46905	3	Y	2687	2719	1			43
							2956	9									
04	25189	X	25189	-0-	-0-	-0-	719	1	22906	3	Y	1422	1259	1			206
							1564	9									
05	41864	X	41864	-0-	-0-	-0-	1259	1	38061	3	Y	2313	2461	1			58
							2544	9									
*06	83700	X	57955	-0-	-25745	-0-	1927	1	52432	3	Y	3269	3253	1	1	8	73
							3596	9									
*07	86490	X	51159	-0-	-35331	-0-	5104	1	43275	3	Y	2527	2418	1			182
							2780	9									
*08	86490	X	43566	-0-	-42924	-0-	3147	1	38251	3	Y	1971	1931	1			222
							2168	9									
09	83700	X	37046	-0-	-46654	-0-	1366	1	33670	3	Y	1827	1871	1			178
							2010	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
*10	0		1638	-0-	1638	1638	48	1	1487	3	Y	94	22	8			72
							103	9									
*11	0		89285	-0-	89285	90923	3020	1	83132	3	Y	2848	2786	1	56	8	78
							3133	9									
*12	0		93629	-0-	93629	184552	2759	1	83259	3	Y	6919	6916	1	3	8	78
							7611	9									
*01	0		87743	-0-	87743	272295	2094	1	80151	3	Y	4998	5005	1			71
							5498	9									
*02	0		70852	-0-	70852	343147	2958	1	63095	3	Y	4363	4354	1			80
							4799	9									
*03	0		50934	-0-	50934	394081	1733	1	46130	3	Y	2792	2792	1			80
							3071	9									
04	0		6275	-0-	6275	400356	179	1	5689	3	Y	370	338	1	1	8	111
							407	9									
05	447296	X	46940	-0-	-400356	-0-	1405	1	42457	3	Y	2798	2834	1			75
							3078	9									
*06	88830	X	38626	-0-	-50204	-0-	1281	1	34860	3	Y	2259	2273	1	3	8	58
							2485	9									
*07	91791	X	52272	-0-	-39519	-0-	5095	1	44151	3	Y	2751	2607	1			202
							3026	9									
*08	91791	X	45769	-0-	-46022	-0-	3293	1	40028	3	Y	2225	2173	1			254
							2448	9									
09	88830	X	40275	-0-	-48555	-0-	1480	1	36468	3	Y	2115	2160	1			209
							2327	9									

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 10/30/2013 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
*10	0		2857	-0-	2857	2857	80	1	2460	3	Y	288					288
							317	9									
*11	0		83996	-0-	83996	86853	2851	1	78471	3	Y	2431	2630	1	14	8	75
							2674	9									
*12	0		85025	-0-	85025	171878	2518	1	75963	3	Y	5949	5949	1			75
							6544	9									
*01	0		80908	-0-	80908	252786	1925	1	73691	3	Y	4811	4812	1			74
							5292	9									
*02	0		68031	-0-	68031	320817	2838	1	60536	3	Y	4234	4225	1			83
							4657	9									
*03	0		50606	-0-	50606	371423	1718	1	45728	3	Y	2873	2873	1			83
							3160	9									
04	0		1760	-0-	1760	373183	48	1	1515	3	Y	179	170	1			92
							197	9									
*05	399949	X	26766	-0-	-373183	-0-	802	1	24230	3	Y	1576	1618	1			50
							1734	9									
*06	83400	X	34521	-0-	-48879	-0-	1149	1	31257	3	Y	1923	1918	1	1	8	54
							2115	9									
*07	86180	X	30635	-0-	-55545	-0-	2986	1	25793	3	Y	1687	1609	1			132
							1856	9									
*08	86180	X	29651	-0-	-56529	-0-	2128	1	25866	3	Y	1506	1461	1			177
							1657	9									
09	83400	X	27369	-0-	-56031	-0-	1003	1	24715	3	Y	1501	1524	1			154
							1651	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		93048	-0-	93048	233177	2771	1	85007	3	Y	4791	5038	1			20
							5270	9									
*11	0		14293	-0-	14293	247470	461	1	12695	3	Y	1034	1019	1			35
							1137	9									
*12	0		65709	-0-	65709	313179	1946	1	58718	3	Y	4586	4611	1			10
							5045	9									
*01	0		54191	-0-	54191	367370	1248	1	47786	3	Y	4688	4656	1			42
							5157	9									
*02	0		65649	-0-	65649	433019	2764	1	58965	3	Y	3564	3577	1			29
							3920	9									
*03	0		65027	-0-	65027	498046	2237	1	59539	3	Y	2955	2950	1			34
							3251	9									
04	0		41755	-0-	41755	539801	1201	1	38237	3	Y	2106	1858	1			282
							2317	9									
05	0		54218	-0-	54218	594019	1636	1	49449	3	Y	2848	3039	1			91
							3133	9									
*06	640241	X	46222	-0-	-594019	-0-	1560	1	42428	3	Y	2031	2042	1			80
							2234	9									
*07	92814	X	44580	-0-	-48234	-0-	4456	1	38028	3	Y	1905	1824	1			161
							2096	9									
*08	92814	X	37469	-0-	-55345	-0-	2704	1	32862	3	Y	1730	1676	1			215
							1903	9									
09	89820	X	21405	-0-	-68415	-0-	789	1	19451	3	Y	1059	1154	1			120
							1165	9									

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
*10	0		81089	-0-	81089	208953	2412	1	73994	3	Y	4257	4472	1			26
							4683	9									
*11	0		12468	-0-	12468	221421	402	1	11058	3	Y	916	903	1			39
							1008	9									
*12	0		72409	-0-	72409	293830	2167	1	65370	3	Y	4429	4451	1			17
							4872	9									
*01	0		64310	-0-	64310	358140	1539	1	58914	3	Y	3506	3482	1			41
							3857	9									
*02	0		45947	-0-	45947	404087	1935	1	41285	3	Y	2479	2491	1			29
							2727	9									
*03	0		44610	-0-	44610	448697	1524	1	40547	3	Y	2308	2307	1			30
							2539	9									
04	0		33969	-0-	33969	482666	974	1	31020	3	Y	1795	1582	1			243
							1975	9									
05	0		45639	-0-	45639	528305	1378	1	41648	3	Y	2375	2538	1			80
							2613	9									
*06	564346	X	36041	-0-	-528305	-0-	1214	1	33013	3	Y	1649	1658	1			71
							1814	9									
*07	80414	X	30365	-0-	-50049	-0-	3020	1	25821	3	Y	1385	1330	1			126
							1524	9									
*08	80414	X	27901	-0-	-52513	-0-	2011	1	24438	3	Y	1320	1274	1			172
							1452	9									
09	77820	X	15753	-0-	-62067	-0-	580	1	14304	3	Y	790	871	1			91
							869	9									

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
01	0		100091	-0-	100091	100091	2418	1	92692	3	Y	4528	4485	1			43
							4981	9									
02	0		88251	-0-	88251	188342	3753	1	80164	3	Y	3940	3925	1	7	8	51
							4334	9									
03	0		88819	-0-	88819	277161	3079	1	81955	3	Y	3441	3415	1	9	8	68
							3785	9									
04	0		78482	-0-	78482	355643	2270	1	72854	3	Y	3053	2705	1	2	8	414
							3358	9									
05	0		74382	-0-	74382	430025	2288	1	68610	3	Y	3167	3543	1	1	8	37
							3484	9									
*06	484572	X	54547	-0-	-430025	-0-	1891	1	50299	3	Y	2143	2117	1	2	8	61
							2357	9									
07	108438	X	45155	-0-	-63283	-0-	4523	1	38407	3	Y	2023	1917	1			167
							2225	9									
08	108438	X	47691	-0-	-60747	-0-	3442	1	41860	3	Y	2172	2142	1	3	8	194
							2389	9									
09	104940	X	30815	-0-	-74125	-0-	1134	1	27994	3	Y	1534	1556	1	1	8	171
							1687	9									

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1005	-0-	1005	1005	32	1	973	3	Y	-0-					-0-
01	0		64942	-0-	64942	65947	1583	1	60668	3	Y	2446	2403	1	20	8	23
							2691	9									
02	0		45785	-0-	45785	111732	1968	1	42033	3	Y	1622	1618	1	4	8	23
							1784	9									
03	0		35668	-0-	35668	147400	1245	1	33144	3	Y	1163	1157	1	3	8	26
							1279	9									
04	0		28336	-0-	28336	175736	827	1	26529	3	Y	891	795	1	1	8	121
							980	9									
05	0		34209	-0-	34209	209945	1067	1	32009	3	Y	1030	1141	1			10
							1133	9									
*06	235283	X	25338	-0-	-209945	-0-	889	1	23653	3	Y	724	714	1	1	8	19
							796	9									
07	70494	X	21917	-0-	-48577	-0-	2204	1	18956	3	Y	688	653	1			54
							757	9									
08	70494	X	19981	-0-	-50513	-0-	1477	1	17963	3	Y	492	503	1	1	8	42
							541	9									
09	68220	X	16661	-0-	-51559	-0-	612	1	15122	3	Y	843	805	1	1	8	79
							927	9									

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		61254	-0-	61254	61254	1481	1	56758	3	Y	2741	2690	1	26	8	25
							3015	9									
02	0		55367	-0-	55367	116621	2362	1	50461	3	Y	2313	2303	1	5	8	30
							2544	9									
03	0		54576	-0-	54576	171197	1896	1	50456	3	Y	2022	2010	1	3	8	39
							2224	9									
04	0		42234	-0-	42234	213431	1222	1	39224	3	Y	1625	1442	1	1	8	221
							1788	9									
05	0		32838	-0-	32838	246269	1008	1	30222	3	Y	1462	1667	1			16
							1608	9									
*06	265013	X	18744	-0-	-246269	-0-	643	1	17123	3	Y	889	881	1	1	8	23
							978	9									
07	62465	X	30717	-0-	-31748	-0-	3149	1	26414	3	Y	1049	989	1			83
							1154	9									
08	62465	X	34263	-0-	-28202	-0-	2515	1	30580	3	Y	1062	1052	1	2	8	91
							1168	9									
09	60450	X	21730	-0-	-38720	-0-	810	1	20009	3	Y	828	832	1	1	8	86
							911	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		64699	-0-	64699	64699	1557 3472	1 9	59670	3	Y	3156	3063	1	63	8	30
02	0		58179	-0-	58179	122878	2466 3037	1 9	52676	3	Y	2761	2752	1	5	8	34
03	0		52313	-0-	52313	175191	1805 2479	1 9	48029	3	Y	2254	2239	1	5	8	43
04	0		41489	-0-	41489	216680	1187 2204	1 9	38098	3	Y	2004	1776	1	1	8	270
05	0		38682	-0-	38682	255362	1183 2017	1 9	35482	3	Y	1834	2084	1			20
*06	281718	X	26356	-0-	-255362	-0-	906 1366	1 9	24084	3	Y	1242	1228	1	1	8	33
07	66371	X	30972	-0-	-35399	-0-	3108 1351	1 9	26513	3	Y	1228	1163	1			98
08	66371	X	40328	-0-	-26043	-0-	2954 1450	1 9	35924	3	Y	1318	1300	1	3	8	113
09	64230	X	35305	-0-	-28925	-0-	1326 1247	1 9	32732	3	Y	1134	1126	1	1	8	120

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
10	0		81075	-0-	81075	399646	2393 5282	1 9	73400	3	Y	4802	4778	1			157
*11	480338	X	80692	-0-	-399646	-0-	2640 5268	1 9	72784	3	Y	4789	4866	1			80
12	110205	X	76912	-0-	-33293	-0-	2323 4375	1 9	70214	3	Y	3977	4012	1			45
01	110205	X	70896	-0-	-39309	-0-	1686 4584	1 9	64626	3	Y	4167	4161	1			51
02	99540	X	54266	-0-	-45274	-0-	2245 4054	1 9	47967	3	Y	3685	3700	1	4	8	32
03	110205	X	48458	-0-	-61747	-0-	1615 3852	1 9	42991	3	Y	3502	3505	1	4	8	25
04	106650	X	36263	-0-	-70387	-0-	995 3334	1 9	31934	3	Y	3031	2647	1	1	8	408
05	110205	X	26479	-0-	-83726	-0-	760 2951	1 9	22768	3	Y	2683	3057	1			34
06	106650	X	17589	-0-	-89061	-0-	574 1763	1 9	15252	3	Y	1603	1590	1	1	8	46
07	110205	X	32755	-0-	-77450	-0-	3127 3064	1 9	26564	3	Y	2785	2613	1			218
08	110205	X	24966	-0-	-85239	-0-	1717 2362	1 9	20887	3	Y	2147	2167	1	1	8	197
09	106650	X	33	-0-	-106617	-0-	1 1	1 9	31	3	Y	1	178	1			20

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 02/06/2014 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
02	0		71963	-0-	71963	71963	3028 4244	1 9	64691	3	Y	3858	3758	1	66	8	34
03	0		101968	-0-	101968	173931	3482 5809	1 9	92677	3	Y	5281	5269	1	10	8	36
04	0		92806	-0-	92806	266737	2647 5204	1 9	84955	3	Y	4731	4132	1	3	8	632
05	0		86214	-0-	86214	352951	2608 5436	1 9	78170	3	Y	4942	5516	1	1	8	57
*06	427621	X	74670	-0-	-352951	-0-	2543 4480	1 9	67647	3	Y	4073	4007	1	2	8	121
07	103943	X	66346	-0-	-37597	-0-	6568 3673	1 9	56105	3	Y	3339	3169	1			291
08	103943	X	59739	-0-	-44204	-0-	4292 3253	1 9	52194	3	Y	2957	2963	1	4	8	281
09	100590	X	57976	-0-	-42614	-0-	2139 3020	1 9	52817	3	Y	2745	2715	1	3	8	308

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	0		67369	-0-	67369	67369	2803	1	59883	3	Y	4257	4214	1	5	8	38
							4683	9									
03	0		99016	-0-	99016	166385	3374	1	89786	3	Y	5324	5313	1	10	8	39
							5856	9									
04	0		88854	-0-	88854	255239	2527	1	81093	3	Y	4758	4169	1	3	8	625
							5234	9									
05	0		83735	-0-	83735	338974	2533	1	75915	3	Y	4806	5385	1	1	8	45
							5287	9									
*06	413314	X	74340	-0-	-338974	-0-	2543	1	67638	3	Y	3781	3724	1	2	8	100
							4159	9									
07	97154	X	70778	-0-	-26376	-0-	6989	1	60020	3	Y	3426	3243	1			283
							3769	9									
08	97154	X	64589	-0-	-32565	-0-	4653	1	56591	3	Y	3041	3044	1	4	8	276
							3345	9									
09	94020	X	54253	-0-	-39767	-0-	1988	1	49084	3	Y	2892	2865	1	2	8	301
							3181	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

10	0		67582	-0-	67582	67582	2375	1	63770	2	Y	1306	1172	1	14	8	120
							1437	9									
11	0		128203	-0-	128203	195785	12950	1	113192	3	Y	1874	1651	1			343
							2061	9									
12	0		110606	-0-	110606	306391	5880	1	104709	3	Y	15	327	1			31
							17	9									
01	0		97372	-0-	97372	403763	4431	1	91315	3	Y	1478	1408	1			101
							1626	9									
02	0		80279	-0-	80279	484042	3220	1	75557	3	Y	1365	1278	1			188
							1502	9									
03	0		73986	-0-	73986	558028	4351	1	68337	3	Y	1180	1257	1			111
							1298	9									
04	0		75104	-0-	75104	633132	4099	1	69681	3	Y	1204	1215	1			100
							1324	9									
05	0		74857	-0-	74857	707989	73645	3	1212	9	Y	1102	1127	1			75
*06	772743	X	64754	-0-	-707989	-0-	63800	3	954	9	Y	867	826	1			116
07	159867	X	66461	-0-	-93406	-0-	2397	1	63071	3	Y	903	994	1			25
							993	9									
08	159867	X	62063	-0-	-97804	-0-	1728	1	59452	3	Y	803	770	1	4	8	54
							883	9									
09	154710	X	56400	-0-	-98310	-0-	1352	1	54050	3	Y	907	833	1	9	8	119
							998	9									

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

01	0		62577	-0-	62577	62577	1497	1	57373	3	Y	3370	3337	1			33
							3707	9									
02	0		58195	-0-	58195	120772	2457	1	52496	3	Y	2947	2931	1	5	8	44
							3242	9									
03	0		59271	-0-	59271	180043	2048	1	54517	3	Y	2460	2443	1	6	8	54
							2706	9									
04	0		53812	-0-	53812	233855	1546	1	49620	3	Y	2405	2128	1	2	8	329
							2646	9									
05	0		51337	-0-	51337	285192	1557	1	46675	3	Y	2823	3120	1	1	8	31
							3105	9									
*06	325293	X	40101	-0-	-285192	-0-	1370	1	36442	3	Y	2081	2052	1	1	8	59
							2289	9									
07	68355	X	43111	-0-	-25244	-0-	4355	1	37008	3	Y	1589	1516	1			132
							1748	9									
08	68355	X	45889	-0-	-22466	-0-	3357	1	40830	3	Y	1547	1536	1	3	8	140
							1702	9									
09	66150	X	32989	-0-	-33161	-0-	1229	1	30357	3	Y	1275	1270	1	1	8	144
							1403	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		56514	-0-	56514	56514	2615	1	53899	3	N	-0-					-0-
02	0		210977	-0-	210977	267491	8624	1	202349	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	0		234976	-0-	234976	502467	14062	1	220850	3	N	58					58
							64	9									
04	0		219959	-0-	219959	722426	12219	1	207717	3	N	21	59	1	1	8	19
							23	9									
05	0		123252	-0-	123252	845678	123232	3	20	9	Y	18	1	8			36
*06	1074080	X	228402	-0-	-845678	-0-	228362	3	40	9	Y	36	58	1	10	8	4
07	260989	X	198096	-0-	-62893	-0-	7251	1	190810	3	Y	32	25	1	1	8	10
							35	9									
08	260989	X	162187	-0-	-98802	-0-	4579	1	157594	3	Y	13	19	1	1	8	3
							14	9									
09	252570	X	182389	-0-	-70181	-0-	4449	1	177920	3	Y	18	19	1	1	8	1
							20	9									

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

01	0		65948	-0-	65948	65948	1585	1	60758	3	Y	3277	3246	1			31
							3605	9									
02	0		61021	-0-	61021	126969	2572	1	54941	3	Y	3189	3177	1	5	8	38
							3508	9									
03	0		59490	-0-	59490	186459	2047	1	54472	3	Y	2701	2684	1	6	8	50
							2971	9									
04	0		50930	-0-	50930	237389	1461	1	46894	3	Y	2341	2074	1	2	8	315
							2575	9									
05	0		46495	-0-	46495	283884	1415	1	42410	3	Y	2427	2719	1			23
							2670	9									
*06	317305	X	33421	-0-	-283884	-0-	1146	1	30482	3	Y	1630	1610	1	1	8	42
							1793	9									
07	72912	X	36379	-0-	-36533	-0-	3641	1	30952	3	Y	1624	1539	1			127
							1786	9									
08	72912	X	24510	-0-	-48402	-0-	1758	1	21380	3	Y	1247	1265	1	1	8	108
							1372	9									
09	70560	X	28932	-0-	-41628	-0-	1076	1	26563	3	Y	1175	1159	1	1	8	123
							1293	9									

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

10	0		53342	-0-	53342	87988	1527	1	46840	3	Y	4523	4582	1	1	8	204
							4975	9									
11	0		57820	-0-	57820	145808	1852	1	50825	3	Y	4675	4664	1			215
							5143	9									
12	0		57614	-0-	57614	203422	1653	1	49570	3	Y	5810	5757	1			268
							6391	9									
01	0		55057	-0-	55057	258479	1278	1	48689	3	Y	4627	4780	1			115
							5090	9									
02	0		44299	-0-	44299	302778	1826	1	38740	3	Y	3394	3193	1			316
							3733	9									
*03	364033	X	61255	-0-	-302778	-0-	2114	1	55922	3	Y	2926	2860	1			382
							3219	9									
04	69870	X	58312	-0-	-11558	-0-	1903	1	53656	3	Y	2503	2489	1			396
							2753	9									
05	72199	X	56439	-0-	-15760	-0-	1713	1	51699	3	Y	2752	2957	1			191
							3027	9									
06	69870	X	48953	-0-	-20917	-0-	1657	1	44932	3	Y	2149	2221	1			119
							2364	9									
07	72199	X	45675	-0-	-26524	-0-	4535	1	38844	3	Y	2087	1987	1			219
							2296	9									
08	72199	X	19568	-0-	-52631	-0-	1409	1	17191	3	Y	880	925	1	2	8	172
							968	9									
09	69870	X	-0-	-0-	-69870	-0-					Y	-0-	172	1			-0-

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 10/11/2013 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
04	37044	X	NO RPT	-0-	-37044	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	82026	X	NO RPT	-0-	-82026	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	79380	X	NO RPT	-0-	-79380	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	82026	X	NO RPT	-0-	-82026	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	82026	X	NO RPT	-0-	-82026	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	79380	X	NO RPT	-0-	-79380	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

*04	70268	X	NO RPT	-0-	-70268	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	99014	X	NO RPT	-0-	-99014	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	95820	X	NO RPT	-0-	-95820	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	99014	X	NO RPT	-0-	-99014	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	99014	X	NO RPT	-0-	-99014	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	95820	X	NO RPT	-0-	-95820	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	41310	X	NO RPT	-0-	-41310	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	75330	X	NO RPT	-0-	-75330	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	72900	X	NO RPT	-0-	-72900	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	43690	X	NO RPT	-0-	-43690	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	79670	X	NO RPT	-0-	-79670	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	77100	X	NO RPT	-0-	-77100	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	58704	X	NO RPT	-0-	-58704	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	113739	X	NO RPT	-0-	-113739	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	110070	X	NO RPT	-0-	-110070	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	41472	X	NO RPT	-0-	-41472	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	80352	X	NO RPT	-0-	-80352	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	77760	X	NO RPT	-0-	-77760	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	44528	X	NO RPT	-0-	-44528	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	86273	X	NO RPT	-0-	-86273	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	83490	X	NO RPT	-0-	-83490	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 03/21/2014 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	44192	X	NO RPT	-0-	-44192	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	85622	X	NO RPT	-0-	-85622	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	82860	X	NO RPT	-0-	-82860	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*10	0		-0-	-0-	-0-	65791					N	420						420
*11	0		-0-	-0-	-0-	65791					N	2005	14	8				2411
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	65791					N	1888	3312	1				987
*01	0	W	23086	-0-	23086	88877	69	1	19904	2	N	2830	2830	1	7	8		980
							3113	9										
*02	0	W	19761	-0-	19761	108638	66	1	17698	2	N	1815	2341	1				454
							1997	9										
*03	0	W	26638	-0-	26638	135276	79	1	23495	2	N	2785	2514	1	3	8		722
							3064	9										
04	0	W	24070	-0-	24070	159346	71	1	21730	2	N	2063	2302	1				483
							2269	9										
05	0	W	21844	-0-	21844	181190	79	1	19597	2	N	1971	1789	1	3	8		662
							2168	9										
06	0	W	19149	-0-	19149	200339	76	1	17313	2	N	1600	1406	1				856
							1760	9										
07	0	W	21602	-0-	21602	221941	79	1	19807	2	N	1560	1975	1				441
							1716	9										
08	0	W	19468	-0-	19468	241409	60	1	17854	2	N	1413	1256	1	1	8		597
							1554	9										
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	241409					N	NO RPT						597

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

*02	7560	X	6077	-0-	-1483	-0-	350	1	3933	2	Y	1228	1076	1				152
							443	4	1351	9								
*03	7967	X	7739	-0-	-228	-0-	554	1	4707	2	Y	1201	1216	1				137
							1157	4	1321	9								
*04	7380	X	5762	-0-	-1618	-0-	308	1	866	2	Y	1219	1187	1				169
							3247	4	1341	9								
*05	7099	X	4940	-0-	-2159	-0-	239	1	1793	2	Y	1019	1077	1				111
							1787	4	1121	9								
*06	7500	X	5570	-0-	-1930	-0-	348	1	4033	2	Y	1018	960	1				169
							69	4	1120	9								
*07	7285	X	5585	-0-	-1700	-0-	395	1	4064	2	Y	1024	1050	1				143
							1126	9										
*08	7285	X	5666	-0-	-1619	-0-	422	1	4099	2	Y	1008	971	1				180
							36	4	1109	9								
09	5760	X	5528	-0-	-232	-0-	449	1	3583	2	Y	993	956	1				217
							404	4	1092	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8484 X	6774	-0-	-1710	-0-	369	1	4158	2	Y	1616	1415	1			201
						469	4	1778	9							
*03	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	591	1	5029	2	Y	1608	1626	1			183
						1236	4	1769	9							
*04	8100 X	5700	-0-	-2400	-0-	297	1	835	2	Y	1307	1308	1			182
						3130	4	1438	9							
*05	8370 X	5438	-0-	-2932	-0-	256	1	1924	2	Y	1217	1267	1			132
						1919	4	1339	9							
*06	8340 X	5930	-0-	-2410	-0-	374	1	4324	2	Y	1054	1011	1			175
						73	4	1159	9							
*07	7440 X	5960	-0-	-1480	-0-	425	1	4373	2	Y	1056	1083	1			148
						1162	9									
*08	7440 X	5653	-0-	-1787	-0-	418	1	4066	2	Y	1031	995	1			184
						35	4	1134	9							
09	5940 X	5355	-0-	-585	-0-	430	1	3426	2	Y	1012	975	1			221
						386	4	1113	9							

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

*02	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	399	1	4488	2	Y	1361	1158	1			203
						507	4	1497	9							
*03	6603 X	4242	-0-	-2361	-0-	295	1	2506	2	Y	751	867	1			87
						615	4	826	9							
*04	6390 X	5492	-0-	-898	-0-	284	1	799	2	Y	1282	1192	1			177
						2999	4	1410	9							
*05	7595 X	3749	-0-	-3846	-0-	173	1	1293	2	Y	904	983	1			98
						1289	4	994	9							
*06	7350 X	5780	-0-	-1570	-0-	378	1	4374	2	Y	867	821	1			144
						74	4	954	9							
*07	7595 X	5557	-0-	-2038	-0-	411	1	4232	2	Y	831	858	1			117
						914	9									
*08	5673 X	5452	-0-	-221	-0-	451	1	4035	2	Y	846	812	1			151
						35	4	931	9							
09	5790 X	4813	-0-	-977	-0-	426	1	3176	2	Y	775	757	1			169
						358	4	853	9							

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

04	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	537	1	1331	3	Y	636	667	1			19
						361	4	700	9							
05	2294 X	557	-0-	-1737	-0-	174	1	24	4	Y	326	331	1			14
						359	9									
06	2220 X	540	-0-	-1680	-0-	204	1	96	3	Y	132	140	1			6
						95	4	145	9							
07	7967 X	5036	-0-	-2931	-0-	481	1	3373	3	Y	875	823	1			58
						219	4	963	9							
08	7967 X	3644	-0-	-4323	-0-	501	1	2586	3	Y	480	515	1			23
						29	4	528	9							
*09	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	620	1	3035	3	Y	648	636	1			35
						713	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2425	-0-	-965	-0-	630	1	1470	3	N	295	342	1			313
							325	9									
05	3503	X	2601	-0-	-902	-0-	686	1	1549	3	N	333	181	1			465
							366	9									
06	3330	X	2241	-0-	-1089	-0-	547	1	1528	3	N	151	173	1			443
							166	9									
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	672	1	1707	3	N	298	514	1			227
							46	4	328	9							
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	637	1	1802	3	N	293	343	1			177
							322	9									
*09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	652	1	1666	3	N	295	354	1			118
							325	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
04	4530	X	2491	-0-	-2039	-0-	586	1	1415	3	Y	87	98	1			3
							394	4	96	9							
05	4681	X	766	-0-	-3915	-0-	147	1	578	3	Y	19	20	1			2
							20	4	21	9							
06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	440	1	4100	3	Y	143	138	1			7
							206	4	157	9							
07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	521	1	4002	3	Y	547	529	1			25
							238	4	602	9							
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	538	1	3531	3	Y	585	582	1			28
							31	4	644	9							
*09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	499	1	3154	3	Y	541	539	1			30
							595	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
04	5250	X	3655	-0-	-1595	-0-	503	1	3047	3	N	95	180	1			258
							105	9									
05	5425	X	3213	-0-	-2212	-0-	405	1	2637	3	N	155	176	1			237
							171	9									
06	5250	X	3052	-0-	-2198	-0-	576	1	2271	3	N	186	185	1			238
							205	9									
07	3782	X	2953	-0-	-829	-0-	470	1	2320	3	N	148	254	1			132
							163	9									
08	3782	X	378	-0-	-3404	-0-	212	1	166	9	N	151	90	1			193
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	107					300

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	291	1	1224	3	N	105					352
							116	9									
05	1271	N	925	-0-	-346	-0-	52	1	764	3	N	99	179	1			272
							109	9									
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1452	3	118	9	N	107	167	1			212
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1542	3	122	9	N	111	176	1			147
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1608	3	113	9	N	103					250
*09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1581	3	97	9	N	88	178	1			160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	407	1	2636	3	Y	510	602	1			483
						561	9									
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	414	1	2852	3	Y	513	470	1			526
						564	9									
06	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	429	1	2762	3	Y	505	530	1			501
						556	9									
07	4247 X	3167	-0-	-1080	-0-	345	1	2381	3	Y	401	430	1			472
						441	9									
08	4247 X	3796	-0-	-451	-0-	437	1	2880	3	Y	435	416	1			491
						479	9									
09	3750 X	3424	-0-	-326	-0-	417	1	2599	3	Y	371	339	1			523
						408	9									

GLASS A WELL #: 2801H RRCID -> 264690 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 10562

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	174	1			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

04	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	338	1	1406	3	Y	545	558	1			16
						227	4	600	9							
05	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	420	1	2017	3	Y	554	545	1			25
						57	4	609	9							
06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	445	1	1541	3	Y	547	550	1			22
						208	4	602	9							
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	381	1	1733	3	Y	563	562	1			23
						173	4	619	9							
08	3100 X	2691	-0-	-409	-0-	386	1	1718	3	Y	514	513	1			24
						22	4	565	9							
09	3000 X	2541	-0-	-459	-0-	361	1	1611	3	Y	517	513	1			28
						569	9									

PRITCHETT WELL #: 3201H RRCID -> 265719 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 8096 - 10535

04	1950 X	1760	-0-	-190	-0-	291	1	1437	3	N	29	516	1			148
						32	9									
05	2263 X	1436	-0-	-827	-0-	25	1	1393	3	N	16	4	1			160
						18	9									
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					160
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	80	1			80
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

04	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	391	1	2590	3	Y	1453	1477	1			42
						262	4	1598	9							
05	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	518	1	3360	3	Y	1564	1541	1			65
						71	4	1720	9							
06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	151	1	2248	3	Y	1434	1443	1			56
						71	4	1577	9							
07	4991 X	1142	-0-	-3849	-0-	287	1	496	3	Y	207	246	1			17
						131	4	228	9							
08	5673 X	1989	-0-	-3684	-0-	543	1	948	3	Y	424	420	1			21
						32	4	466	9							
09	5490 X	1475	-0-	-4015	-0-	506	1	410	3	Y	508	501	1			28
						559	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
04	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	367	1	1311	3	Y	83	91	1			3
							247	4	91	9							
05	3100	N	10755	-0-	7655	7655	789	1	9358	3	Y	455	434	1			24
							107	4	501	9							
06	3000	N	4849	-0-	1849	9504	598	1	3498	3	Y	430	436	1			18
							280	4	473	9							
07	14507	X	5003	-0-	-9504	-0-	512	1	3636	3	Y	565	558	1			25
							233	4	622	9							
08	10757	X	3790	-0-	-6967	-0-	509	1	2701	3	Y	501	502	1			24
							29	4	551	9							
09	10410	X	2712	-0-	-7698	-0-	442	1	1758	3	Y	465	464	1			25
							512	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
04	4800	X	3477	-0-	-1323	-0-	442	1	2323	3	Y	647	645	1			62
							712	9									
05	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	434	1	2428	3	Y	633	622	1			73
							696	9									
06	4080	X	3936	-0-	-144	-0-	415	1	2862	3	Y	599	552	1			120
							659	9									
07	4216	X	3739	-0-	-477	-0-	410	1	2723	3	Y	551	609	1			62
							606	9									
08	4216	X	3479	-0-	-737	-0-	166	1	2707	3	Y	551	555	1			58
							606	9									
09	3930	X	3869	-0-	-61	-0-	188	1	3097	3	Y	531	548	1			41
							584	9									

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4971	-0-	-159	-0-	487	1	3556	3	Y	844	841	1			76
							928	9									
05	5456	X	4875	-0-	-581	-0-	476	1	3546	3	Y	775	765	1			86
							853	9									
06	5280	X	4779	-0-	-501	-0-	441	1	3559	3	Y	708	655	1			139
							779	9									
07	5456	X	3893	-0-	-1563	-0-	410	1	2728	3	Y	686	752	1			73
							755	9									
08	5301	X	4688	-0-	-613	-0-	228	1	3730	3	Y	664	671	1			66
							730	9									
09	4980	X	4145	-0-	-835	-0-	201	1	3304	3	Y	582	603	1			45
							640	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
04	5430	X	5112	-0-	-318	-0-	494	1	3746	3	Y	793	778	1			72
							872	9									
05	5611	X	5042	-0-	-569	-0-	484	1	3748	3	Y	736	726	1			82
							810	9									
06	5430	X	4191	-0-	-1239	-0-	423	1	3086	3	Y	620	577	1			125
							682	9									
07	5270	X	3958	-0-	-1312	-0-	417	1	2893	3	Y	589	647	1			67
							648	9									
08	5270	X	3754	-0-	-1516	-0-	179	1	2923	3	Y	593	599	1			61
							652	9									
09	5100	X	3332	-0-	-1768	-0-	160	1	2626	3	Y	496	518	1			39
							546	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	902	1	91	3	N	261	330	1			175
							534	4	287	9							
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	164	1	1624	3	N	259	330	1			104
							285	9									
06	1380	N	487	-0-	-893	-0-	49	1	298	3	N	127	147	1			84
							140	9									
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	290	166	1			208
08	1798	N	818	-0-	-980	-0-	86	1	552	3	N	164	172	1			200
							180	9									
*09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	194	1	1111	3	N	270	177	1			293
							297	9									

COMANCHE WELL #: 501H RRCID -> 265728 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 406 PERF. 5240 - 9823

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	136	168	1			147
05	1798	X	1370	-0-	-428	-0-	1240	3	130	9	N	118	3	1			262
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	139	275	1			126
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	119	83	1			162
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	89	5	1			246
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178					424

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

04	630	N	229	-0-	-401	-0-	154	1	75	9	N	68					379
05	806	N	169	-0-	-637	-0-	64	1	105	9	N	95	286	1			188
06	780	N	144	-0-	-636	-0-	79	1	65	9	N	59	152	1			95
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	77	1	55	9	N	50	59	1			86
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	122	1	88	9	N	80	1	1			165
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	19	1	83	9	N	75					240

CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

04	4260	X	2875	-0-	-1385	-0-	551	1	2305	2	N	17					218
							19	9									
05	4092	X	2957	-0-	-1135	-0-	406	1	2543	2	N	7					225
							8	9									
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	380	1	4160	2	N	43					268
							47	9									
07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	470	1	3825	2	N	52	159	1			161
							57	9									
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	503	1	3522	2	N	12					173
							13	9									
09	4590	X	3915	-0-	-675	-0-	542	1	3187	2	N	169	121	1			221
							186	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
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	544	1	5258	3	N	88					348
							97	9									
05	3968	X	3916	-0-	-52	-0-	598	1	3179	3	N	126	271	1			203
							139	9									
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	559	1	5528	3	N	105	178	1			130
							116	9									
07	6107	X	6003	-0-	-104	-0-	752	1	5119	3	N	120	112	1			138
							132	9									
08	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	547	1	7357	3	N	81	83	1			136
							89	9									
*09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	520	1	7383	3	N	123					259
							135	9									

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

04	3750	X	3315	-0-	-435	-0-	1149	1	1862	3	Y	276	250	1			254
							304	9									
05	3875	X	2456	-0-	-1419	-0-	414	1	1737	3	Y	277	264	1			267
							305	9									
06	3750	X	2814	-0-	-936	-0-	138	1	2435	3	Y	219	366	1			120
							241	9									
07	3441	X	2600	-0-	-841	-0-	74	1	2275	3	Y	228	231	1			117
							251	9									
08	3441	X	2641	-0-	-800	-0-	70	1	2319	3	Y	229	237	1			109
							252	9									
09	3330	X	3311	-0-	-19	-0-	429	1	2592	3	Y	264	247	1			126
							290	9									

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					320
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	175	1			260
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	172	1			174
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					199
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					301
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	173	1			211

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

04	11430	X	9607	-0-	-1823	-0-	463	1	7391	3	Y	1594	1583	1			46
							1753	9									
05	11811	X	10803	-0-	-1008	-0-	651	1	8227	3	Y	1750	1723	1			73
							1925	9									
06	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	545	1	9416	3	Y	1513	1526	1			60
							1664	9									
07	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	554	1	10076	3	Y	1648	1644	1			64
							1813	9									
08	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	432	1	9648	3	Y	1469	1470	1			63
							1616	9									
09	11640	X	10709	-0-	-931	-0-	384	1	8765	3	Y	1418	1405	1			76
							1560	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	20326	-0-	20326	38456	598	1	16321	3	Y	3097	3110	1			89
							3407	9									
05	62970	X	24514	-0-	-38456	-0-	782	1	19747	3	Y	3623	3565	1			147
							3985	9									
06	26221	X	26221	-0-	-0-	-0-	906	1	21132	3	Y	3803	3800	1			150
							4183	9									
07	31372	X	31372	-0-	-0-	-0-	1060	1	25394	3	Y	4471	4438	1			183
							4918	9									
08	32473	X	32473	-0-	-0-	-0-	1196	1	26727	3	Y	4136	4141	1			178
							4550	9									
*09	29983	X	29983	-0-	-0-	-0-	1080	1	24678	3	Y	3841	3813	1			206
							4225	9									

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40622	X	1612	-0-	-39010	-0-	295	1	198	4	Y	1017	1019	1			29
							1119	9									
05	1209	X	669	-0-	-540	-0-	161	1	22	4	Y	442	453	1			18
							486	9									
06	1440	X	482	-0-	-958	-0-	123	1	58	4	Y	274	281	1			11
							301	9									
07	1674	N	141	-0-	-1533	-0-	92	1	42	4	Y	6	17	1			-0-
							7	9									
08	682	N	474	-0-	-208	-0-	420	1	25	4	Y	26	22	1			4
							29	9									
*09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	432	1	282	9	Y	256	246	1			14

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
04	35910	X	24634	-0-	-11276	-0-	746	1	20370	3	Y	3197	3274	1			92
							1	4	3517	9							
05	34007	X	23371	-0-	-10636	-0-	773	1	19388	3	Y	2918	2891	1			119
							3210	9									
06	29490	X	21194	-0-	-8296	-0-	764	1	17636	3	Y	2540	2558	1			101
							2794	9									
07	24273	X	20630	-0-	-3643	-0-	718	1	17119	3	Y	2539	2539	1			101
							2793	9									
08	24273	X	19870	-0-	-4403	-0-	746	1	16660	3	Y	2240	2244	1			97
							2464	9									
09	23490	X	17340	-0-	-6150	-0-	640	1	14654	3	Y	1860	1857	1			100
							2046	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
04	0	W	32097	-0-	32097	32097	934	1	25502	3	Y	5146	5264	1			148
							5661	9									
05	0	W	31090	-0-	31090	63187	984	1	24706	3	Y	4909	4859	1			198
							5400	9									
06	0	W	28367	-0-	28367	91554	968	1	22354	3	Y	4586	4603	1			181
							5045	9									
07	119934	X	28380	-0-	-91554	-0-	929	1	22132	3	Y	4835	4829	1			187
							5319	9									
08	36146	X	26072	-0-	-10074	-0-	805	1	20531	3	Y	4305	4309	1			183
							4736	9									
09	32100	X	23091	-0-	-9009	-0-	803	1	18319	3	Y	3608	3598	1			193
							3969	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
04	49860	X	18234	-0-	-31626	-0-	531	1	14473	3	Y	2936	2953	1			84
							3230	9									
05	36642	X	24222	-0-	-12420	-0-	790	1	19869	3	Y	3239	3191	1			132
							3563	9									
06	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	896	1	20750	3	Y	3226	3230	1			128
							3549	9									
07	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	880	1	20990	3	Y	3171	3175	1			124
							3488	9									
08	25023	X	25023	-0-	-0-	-0-	854	1	21016	3	Y	2866	2866	1			124
							3153	9									
09	25200	X	22629	-0-	-2571	-0-	828	1	18918	3	Y	2621	2605	1			140
							2883	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
04	58020	X	20513	-0-	-37507	-0-	615	1	16781	3	Y	2834	2900	1			81
							3117	9									
05	30597	X	19747	-0-	-10850	-0-	646	1	16215	3	Y	2624	2598	1			107
							2886	9									
06	22860	X	18229	-0-	-4631	-0-	647	1	14942	3	Y	2400	2412	1			95
							2640	9									
07	23622	X	18040	-0-	-5582	-0-	622	1	14769	3	Y	2408	2407	1			96
							2649	9									
08	23622	X	17713	-0-	-5909	-0-	655	1	14625	3	Y	2212	2213	1			95
							2433	9									
09	20520	X	16010	-0-	-4510	-0-	579	1	13211	3	Y	2018	2005	1			108
							2220	9									

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51270	X	21138	-0-	-30132	-0-	644	1	17444	3	Y	2773	2842	1			80
							3050	9									
05	29760	X	20325	-0-	-9435	-0-	675	1	16817	3	Y	2575	2550	1			105
							2833	9									
06	23910	X	18745	-0-	-5165	-0-	672	1	15522	3	Y	2319	2332	1			92
							2551	9									
07	24707	X	18456	-0-	-6251	-0-	636	1	15169	3	Y	2410	2407	1			95
							2651	9									
08	24707	X	17865	-0-	-6842	-0-	663	1	14805	3	Y	2179	2180	1			94
							2397	9									
09	21150	X	16031	-0-	-5119	-0-	583	1	13296	3	Y	1956	1945	1			105
							2152	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
04	13080	X	4441	-0-	-8639	-0-	538	1	3170	3	Y	666	672	1			36
							733	9									
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	600	1	3268	3	Y	642	631	1			47
							706	9									
06	6450	X	3837	-0-	-2613	-0-	627	1	2601	3	Y	554	544	1			57
							609	9									
07	6665	X	3304	-0-	-3361	-0-	186	1	2375	3	Y	675	715	1			17
							743	9									
08	4588	X	3423	-0-	-1165	-0-	195	1	2536	3	Y	629	627	1			19
							692	9									
09	4440	X	3162	-0-	-1278	-0-	184	1	2352	3	Y	569	566	1			22
							626	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
04	11910	X	7307	-0-	-4603	-0-	487	1	5645	3	Y	1068	1089	1			1003
							1175	9									
05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	511	1	5650	3	Y	1080	985	1			1098
							1188	9									
06	7530	X	6869	-0-	-661	-0-	476	1	5315	3	Y	980	1116	1			962
							1078	9									
07	7781	X	7319	-0-	-462	-0-	567	1	5725	3	Y	934	900	1			996
							1027	9									
08	7657	X	7092	-0-	-565	-0-	622	1	5500	3	Y	882	875	1			1003
							970	9									
09	7320	X	4110	-0-	-3210	-0-	394	1	3209	3	Y	461	697	1			767
							507	9									

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	3241	-0-	-5579	-0-	79	3	2790	4	N	338	501	1			97
							372	9									
05	9114	X	3565	-0-	-5549	-0-	286	1	2831	3	N	407	181	1			323
							448	9									
06	8820	X	3270	-0-	-5550	-0-	407	1	2492	3	N	337	494	1			166
							371	9									
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	444	1	2567	3	N	379	343	1			202
							417	9									
08	3782	X	3156	-0-	-626	-0-	377	1	2407	3	N	338	347	1			193
							372	9									
09	3450	X	2240	-0-	-1210	-0-	284	1	1629	3	N	297	163	1			327
							327	9									

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30120	X	23826	-0-	-6294	-0-	674	1	18276	3	Y	4433	4440	1			298
							4876	9									
05	31124	X	23496	-0-	-7628	-0-	687	1	18105	3	Y	4276	4228	1			346
							4704	9									
06	30120	X	21849	-0-	-8271	-0-	628	1	16891	3	Y	3936	3646	1			636
							4330	9									
07	22487	X	22487	-0-	-0-	-0-	628	1	17747	3	Y	3738	4121	1			253
							4112	9									
08	21231	X	21231	-0-	-0-	-0-	1002	1	16376	3	Y	3503	3545	1			211
							3853	9									
09	23820	X	19350	-0-	-4470	-0-	924	1	15217	3	Y	2917	2925	1			203
							3209	9									

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

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

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27858	X	27858	-0-	-0-	-0-	724	1	19777	3	Y	6245	6409	1			179
							487	4	6870	9							
05	27621	X	25558	-0-	-2063	-0-	745	1	18825	3	Y	5352	5318	1			213
							101	4	5887	9							
06	26730	X	23472	-0-	-3258	-0-	749	1	17426	3	Y	4496	4532	1			177
							351	4	4946	9							
07	27621	X	22808	-0-	-4813	-0-	697	1	16735	3	Y	4599	4587	1			189
							317	4	5059	9							
08	0	W	23748	-0-	23748	23748	788	1	17702	3	Y	4740	4728	1			201
							44	4	5214	9							
09	0	W	20775	-0-	20775	44523	679	1	15624	3	Y	4065	4049	1			217
							4472	9									

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

04	69090	X	66261	-0-	-2829	-0-	1817	1	49611	3	Y	12375	12654	1			355
							1220	4	13613	9							
05	71393	X	62949	-0-	-8444	-0-	1918	1	48142	3	Y	11480	11375	1			460
							261	4	12628	9							
06	69090	X	62179	-0-	-6911	-0-	2070	1	47971	3	Y	10154	10214	1			400
							969	4	11169	9							
07	71393	X	62347	-0-	-9046	-0-	2026	1	48279	3	Y	10108	10122	1			386
							923	4	11119	9							
08	71393	X	58156	-0-	-13237	-0-	2076	1	46303	3	Y	8783	8793	1			376
							116	4	9661	9							
*09	51714	X	51714	-0-	-0-	-0-	1796	1	40967	3	Y	8137	7942	1	144	8	427
							8951	9									

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

10	6479	X	3751	-0-	-2728	-0-	404	1	2635	3	Y	647	720	1			475
							712	9									
11	6270	X	2914	-0-	-3356	-0-	326	1	1988	3	Y	545	408	1			612
							600	9									
12	6479	X	4963	-0-	-1516	-0-	462	1	3596	3	Y	823	881	1			554
							905	9									
01	6479	X	2004	-0-	-4475	-0-	389	1	903	3	Y	647	597	1			604
							712	9									
02	5852	X	1448	-0-	-4404	-0-	370	1	532	3	Y	496	565	1			535
							546	9									
03	6479	X	966	-0-	-5513	-0-	349	1	617	9	Y	561	615	1			481
04	6270	X	887	-0-	-5383	-0-	352	1	535	9	Y	486	511	1			456
05	6479	X	889	-0-	-5590	-0-	357	1	532	9	Y	484	450	1			490
06	6270	X	834	-0-	-5436	-0-	346	1	488	9	Y	444	498	1			436
07	6479	X	729	-0-	-5750	-0-	336	1	393	9	Y	357	397	1			396
08	6479	X	621	-0-	-5858	-0-	203	1	418	9	Y	380	348	1			428
09	6270	X	652	-0-	-5618	-0-	234	1	418	9	Y	380	297	1			511

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
02	SHUT IN		24612	-0-	24612	24612	907	1	17962	3	Y	5221	4534	1			687
							5743	9									
03	SHUT IN		78437	-0-	78437	103049	2463	1	58997	3	Y	15434	15454	1			667
							16977	9									
*04	177163	X	74114	-0-	-103049	-0-	2030	1	55184	3	Y	14124	14386	1			405
							1364	4	15536	9							
*05	72197	X	72197	-0-	-0-	-0-	2153	1	54033	3	Y	14289	14124	1			570
							293	4	15718	9							
*06	69745	X	69745	-0-	-0-	-0-	2315	1	53650	3	Y	11542	11657	1			455
							1084	4	12696	9							
*07	67329	X	67329	-0-	-0-	-0-	2224	1	52936	3	Y	10142	10159	1			438
							1013	4	11156	9							
*08	62613	X	62613	-0-	-0-	-0-	2263	1	50728	3	Y	8632	8699	1			371
							127	4	9495	9							
*09	53776	X	53776	-0-	-0-	-0-	1910	1	43607	3	Y	7508	7477	1			402
							8259	9									

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

02	0		30786	-0-	30786	30786	1121	1	22203	3	Y	6784	6029	1			755
							7462	9									
*03	112126	X	81340	-0-	-30786	-0-	2541	1	60885	3	Y	16285	16336	1			704
							17914	9									
*04	79820	X	79820	-0-	-0-	-0-	2246	1	61338	3	Y	13388	13708	1			384
							1509	4	14727	9							
*05	73668	X	73668	-0-	-0-	-0-	2311	1	57956	3	Y	11897	11802	1			479
							314	4	13087	9							
*06	71425	X	71425	-0-	-0-	-0-	2400	1	55535	3	Y	11242	11277	1			444
							1124	4	12366	9							
*07	66355	X	66355	-0-	-0-	-0-	2214	1	52651	3	Y	9528	9609	1			363
							1009	4	10481	9							
*08	60665	X	60665	-0-	-0-	-0-	2207	1	49215	3	Y	8290	8297	1			356
							124	4	9119	9							
*09	51867	X	51867	-0-	-0-	-0-	1843	1	41966	3	Y	7325	7289	1			392
							8058	9									

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

*04	56536	X	56536	-0-	-0-	-0-	1562	1	42651	3	Y	10249	10533	1			294
							1049	4	11274	9							
*05	52166	X	52166	-0-	-0-	-0-	1619	1	40552	3	Y	8886	8823	1			357
							220	4	9775	9							
*06	50262	X	50262	-0-	-0-	-0-	1679	1	38837	3	Y	8145	8181	1			321
							786	4	8960	9							
*07	46545	X	46545	-0-	-0-	-0-	1549	1	36822	3	Y	6789	6852	1			258
							706	4	7468	9							
*08	41435	X	41435	-0-	-0-	-0-	1506	1	33539	3	Y	5733	5745	1			246
							84	4	6306	9							
*09	35031	X	35031	-0-	-0-	-0-	1266	1	28896	3	Y	4426	4435	1			237
							4869	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
02	0		12677	-0-	12677	12677	424	1	8802	3	Y	3137	2490	1			647
							3451	9									
03	0		69309	-0-	69309	81986	1741	1	49290	3	Y	15704	15674	1			677
							1004	4	17274	9							
*04	0		60332	-0-	60332	142318	1611	1	43981	3	Y	12416	12737	1			356
							1082	4	13658	9							
*05	0		56199	-0-	56199	198517	1706	1	42780	3	Y	10437	10375	1			418
							232	4	11481	9							
*06	253575	X	55058	-0-	-198517	-0-	1797	1	41685	3	Y	9759	9793	1			384
							841	4	10735	9							
*07	52297	X	52297	-0-	-0-	-0-	1706	1	40586	3	Y	8388	8454	1			318
							778	4	9227	9							
*08	46967	X	46967	-0-	-0-	-0-	1678	1	37379	3	Y	7105	7119	1			304
							94	4	7816	9							
*09	40504	X	40504	-0-	-0-	-0-	1419	1	32388	3	Y	6088	6067	1			325
							6697	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

04	22795	X	22795	-0-	-0-	-0-	244	1	20832	2	Y	1430	1401	1			43
							146	4	1573	9							
05	19313	X	16032	-0-	-3281	-0-	251	1	14624	2	Y	879	884	1			38
							190	4	967	9							
06	14310	X	4047	-0-	-10263	-0-	87	1	3869	2	Y	75	110	1			3
							8	4	83	9							
07	1240	X	1167	-0-	-73	-0-	24	1	1134	2	Y	3	6	1			-0-
							6	4	3	9							
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	97	1	4347	2	Y	155	152	1			3
							38	4	171	9							
*09	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	365	1	9777	2	Y	648	630	1			21
							22	4	713	9							

VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

04	13350	X	5787	-0-	-7563	-0-	811	1	4335	2	Y	543	534	1			34
							44	4	597	9							
05	11966	X	8557	-0-	-3409	-0-	696	1	7163	2	Y	633	615	1			52
							2	4	696	9							
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	403	1	4386	2	Y	344	363	1			33
							7	4	378	9							
07	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	184	1	1871	2	Y	251	270	1			14
							29	4	276	9							
08	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	156	1	1300	2	Y	205	211	1			8
							8	4	226	9							
*09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	88	1	665	2	Y	374	358	1			24
							411	9									

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

04	14490	X	10992	-0-	-3498	-0-	856	1	9727	2	Y	360	375	1			27
							13	4	396	9							
05	13950	X	10218	-0-	-3732	-0-	499	1	9476	2	Y	210	233	1			4
							12	4	231	9							
06	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	685	1	13782	2	Y	196	183	1			17
							566	4	216	9							
07	12803	X	10954	-0-	-1849	-0-	507	1	9695	2	Y	348	334	1			31
							369	4	383	9							
08	11284	X	10830	-0-	-454	-0-	540	1	9577	2	Y	346	370	1			7
							332	4	381	9							
09	12390	X	10567	-0-	-1823	-0-	509	1	8782	2	Y	176	174	1			9
							1082	4	194	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880	X	10034	-0-	-1846	-0-	770	1	8756	2	Y	452	473	1			33
							11	4	497	9							
05	12276	X	11905	-0-	-371	-0-	571	1	10845	2	Y	432	457	1			8
							14	4	475	9							
06	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	726	1	14624	2	Y	375	351	1			32
							600	4	413	9							
07	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	484	1	9253	2	Y	710	679	1			63
							352	4	781	9							
08	11532	X	10433	-0-	-1099	-0-	492	1	8723	2	Y	833	879	1			17
							302	4	916	9							
09	11160	X	9786	-0-	-1374	-0-	471	1	8127	2	Y	170	178	1			9
							1001	4	187	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18810	X	17615	-0-	-1195	-0-	187	1	15961	2	Y	1232	1256	1			37
							112	4	1355	9							
05	30411	X	16871	-0-	-13540	-0-	260	1	15173	2	Y	1128	1116	1			49
							197	4	1241	9							
06	29430	X	19532	-0-	-9898	-0-	402	1	17821	2	Y	1155	1162	1			42
							38	4	1271	9							
07	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	310	1	14544	2	Y	693	713	1			22
							81	4	762	9							
08	10075	X	5769	-0-	-4306	-0-	123	1	5488	2	Y	101	121	1			2
							47	4	111	9							
09	9750	X	1354	-0-	-8396	-0-	47	1	1263	2	Y	37	38	1			1
							3	4	41	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
04	23130	X	17305	-0-	-5825	-0-	179	1	15228	2	Y	1628	1648	1			49
							107	4	1791	9							
05	37355	X	16552	-0-	-20803	-0-	248	1	14477	2	Y	1490	1475	1			64
							188	4	1639	9							
06	36150	X	19102	-0-	-17048	-0-	383	1	17003	2	Y	1527	1536	1			55
							36	4	1680	9							
07	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	447	1	20963	2	Y	1086	1107	1			34
							117	4	1195	9							
08	30903	X	30903	-0-	-0-	-0-	656	1	29369	2	Y	567	590	1			11
							254	4	624	9							
*09	23462	X	23462	-0-	-0-	-0-	764	1	20476	2	Y	1977	1924	1			64
							47	4	2175	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
04	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	173	1	14779	2	Y	264	266	1			8
							103	4	290	9							
05	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	241	1	14050	2	Y	241	239	1			10
							183	4	265	9							
06	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	372	1	16501	2	Y	248	249	1			9
							35	4	273	9							
07	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	296	1	13876	2	Y	163	167	1			5
							78	4	179	9							
08	13175	X	1697	-0-	-11478	-0-	37	1	1639	2	Y	6	11	1			-0-
							14	4	7	9							
*09	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	446	1	11961	2	Y	1237	1197	1			40
							27	4	1361	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110790	X	46021	-0-	-64769	-0-	500	1	42657	2	Y	2332	2314	1			70
							299	4	2565	9							
05	114483	X	42124	-0-	-72359	-0-	663	1	38664	2	Y	2085	2065	1			90
							503	4	2294	9							
06	110790	X	18208	-0-	-92582	-0-	353	1	15652	2	Y	1973	1992	1			71
							33	4	2170	9							
07	114483	X	18176	-0-	-96307	-0-	344	1	16121	2	Y	1474	1499	1			46
							90	4	1621	9							
08	47647	X	24317	-0-	-23330	-0-	492	1	22000	2	Y	1486	1503	1			29
							190	4	1635	9							
09	46110	X	24524	-0-	-21586	-0-	826	1	22145	2	Y	1366	1351	1			44
							50	4	1503	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109620	X	19373	-0-	-90247	-0-	208	1	17758	2	Y	1166	1174	1			35
							124	4	1283	9							
05	113274	X	20045	-0-	-93229	-0-	312	1	18181	2	Y	1195	1179	1			51
							237	4	1315	9							
06	109620	X	27403	-0-	-82217	-0-	565	1	25082	2	Y	1548	1543	1			56
							53	4	1703	9							
07	113274	X	18166	-0-	-95108	-0-	362	1	16976	2	Y	666	701	1			21
							95	4	733	9							
08	47926	X	14981	-0-	-32945	-0-	311	1	13899	2	Y	592	601	1			12
							120	4	651	9							
09	27420	X	19556	-0-	-7864	-0-	654	1	17538	2	Y	1204	1177	1			39
							40	4	1324	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
04	108990	X	24726	-0-	-84264	-0-	277	1	23582	2	Y	638	640	1			19
							165	4	702	9							
05	112623	X	19307	-0-	-93316	-0-	311	1	18118	2	Y	584	578	1			25
							236	4	642	9							
06	108990	X	12940	-0-	-96050	-0-	246	1	10932	2	Y	1581	1549	1			57
							23	4	1739	9							
07	112623	X	14678	-0-	-97945	-0-	263	1	12360	2	Y	1805	1806	1			56
							69	4	1986	9							
08	26319	X	25036	-0-	-1283	-0-	476	1	21320	2	Y	2778	2779	1			55
							184	4	3056	9							
*09	29079	X	29079	-0-	-0-	-0-	954	1	25586	2	Y	2255	2237	1			73
							58	4	2481	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
04	97110	X	33180	-0-	-63930	-0-	355	1	30290	2	Y	2112	2091	1			63
							212	4	2323	9							
05	100347	X	34183	-0-	-66164	-0-	521	1	30343	2	Y	2658	2607	1			114
							395	4	2924	9							
06	97110	X	36227	-0-	-60883	-0-	736	1	32642	2	Y	2527	2550	1			91
							69	4	2780	9							
07	100347	X	35838	-0-	-64509	-0-	694	1	32552	2	Y	2191	2214	1			68
							182	4	2410	9							
08	43896	X	36734	-0-	-7162	-0-	736	1	32918	2	Y	2542	2560	1			50
							284	4	2796	9							
09	36270	X	26248	-0-	-10022	-0-	888	1	23818	2	Y	1353	1359	1			44
							54	4	1488	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89310	X	46727	-0-	-42583	-0-	505	1	43064	2	Y	2597	2616	1			78
							301	4	2857	9							
05	92287	X	45685	-0-	-46602	-0-	717	1	41811	2	Y	2375	2351	1			102
							544	4	2613	9							
06	89310	X	47623	-0-	-41687	-0-	982	1	43595	2	Y	2685	2690	1			97
							92	4	2954	9							
07	92287	X	41318	-0-	-50969	-0-	809	1	37934	2	Y	2147	2177	1			67
							213	4	2362	9							
08	49290	X	40039	-0-	-9251	-0-	799	1	35741	2	Y	2900	2910	1			57
							309	4	3190	9							
09	47700	X	35844	-0-	-11856	-0-	1206	1	32341	2	Y	2021	2013	1			65
							74	4	2223	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106860	X	23845	-0-	-83015	-0-	254	1	21648	2	Y	1628	1648	1			49
							152	4	1791	9							
05	110422	X	26093	-0-	-84329	-0-	407	1	23738	2	Y	1490	1475	1			64
							309	4	1639	9							
06	106860	X	41519	-0-	-65341	-0-	781	1	34644	2	Y	5474	5341	1			197
							73	4	6021	9							
07	110422	X	41079	-0-	-69343	-0-	749	1	35160	2	Y	4521	4577	1			141
							197	4	4973	9							
08	41778	X	41778	-0-	-0-	-0-	802	1	35906	2	Y	4327	4383	1			85
							310	4	4760	9							
*09	47553	X	47553	-0-	-0-	-0-	1561	1	41863	2	Y	3667	3633	1			119
							95	4	4034	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
04	109590	X	34255	-0-	-75335	-0-	361	1	30797	2	Y	2619	2652	1			79
							216	4	2881	9							
05	113243	X	30623	-0-	-82620	-0-	466	1	27168	2	Y	2395	2371	1			103
							354	4	2635	9							
06	109590	X	36357	-0-	-73233	-0-	746	1	33122	2	Y	2199	2223	1			79
							70	4	2419	9							
07	113243	X	26351	-0-	-86892	-0-	495	1	23231	2	Y	2268	2276	1			71
							130	4	2495	9							
08	40800	X	40800	-0-	-0-	-0-	800	1	35788	2	Y	3548	3549	1			70
							309	4	3903	9							
09	36390	X	24626	-0-	-11764	-0-	815	1	21854	2	Y	1734	1748	1			56
							50	4	1907	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
04	103050	X	84870	-0-	-18180	-0-	963	1	82122	2	Y	1100	1136	1			33
							575	4	1210	9							
05	106485	X	22592	-0-	-83893	-0-	366	1	21307	2	Y	584	592	1			25
							277	4	642	9							
06	103050	X	38524	-0-	-64526	-0-	847	1	37597	2	Y	-0-	25	1			-0-
							80	4									
07	106485	X	33808	-0-	-72677	-0-	701	1	32909	2	Y	13	13	1			-0-
							184	4	14	9							
08	96038	X	9160	-0-	-86878	-0-	194	1	8659	2	Y	211	207	1			4
							75	4	232	9							
09	92940	X	14611	-0-	-78329	-0-	490	1	13136	2	Y	868	844	1			28
							30	4	955	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97050	X	33456	-0-	-63594	-0-	323	1	27566	2	Y	4885	4940	1			147
							193	4	5374	9							
05	100285	X	40716	-0-	-59569	-0-	605	1	35262	2	Y	3991	3966	1			172
							459	4	4390	9							
06	97050	X	20193	-0-	-76857	-0-	388	1	17206	2	Y	2330	2418	1			84
							36	4	2563	9							
07	100285	X	34918	-0-	-65367	-0-	654	1	30672	2	Y	3109	3096	1			97
							172	4	3420	9							
08	40765	X	34957	-0-	-5808	-0-	687	1	30750	2	Y	2958	2997	1			58
							266	4	3254	9							
09	39510	X	21677	-0-	-17833	-0-	718	1	19256	2	Y	1508	1517	1			49
							44	4	1659	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100920	X	73623	-0-	-27297	-0-	781	1	66581	2	Y	5268	5205	1			158
							466	4	5795	9							
05	104284	X	41904	-0-	-62380	-0-	596	1	34728	2	Y	5571	5489	1			240
							452	4	6128	9							
06	100920	X	28868	-0-	-72052	-0-	539	1	23937	2	Y	3946	4044	1			142
							51	4	4341	9							
07	104284	X	36408	-0-	-67876	-0-	654	1	30696	2	Y	4442	4446	1			138
							172	4	4886	9							
08	104284	X	30940	-0-	-73344	-0-	580	1	25959	2	Y	3797	3860	1			75
							224	4	4177	9							
09	100920	X	42683	-0-	-58237	-0-	1412	1	37867	2	Y	3016	2993	1			98
							86	4	3318	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95280	X	69144	-0-	-26136	-0-	732	1	62377	2	Y	5089	5045	1			153
							437	4	5598	9							
05	98456	X	39160	-0-	-59296	-0-	565	1	32897	2	Y	4791	4738	1			206
							428	4	5270	9							
06	95280	X	21771	-0-	-73509	-0-	409	1	18134	2	Y	2900	3002	1			104
							38	4	3190	9							
07	98456	X	30161	-0-	-68295	-0-	529	1	24827	2	Y	4242	4214	1			132
							139	4	4666	9							
08	98456	X	36448	-0-	-62008	-0-	703	1	31463	2	Y	3645	3705	1			72
							272	4	4010	9							
09	95280	X	34442	-0-	-60838	-0-	1135	1	30418	2	Y	2564	2553	1			83
							69	4	2820	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55055	X	39672	-0-	-15383	-0-	411	1	35021	2	Y	3632	3582	1			109
							245	4	3995	9							
05	84940	X	53393	-0-	-31547	-0-	834	1	48594	2	Y	3030	3009	1			130
							632	4	3333	9							
06	82200	X	42531	-0-	-39669	-0-	871	1	38631	2	Y	2679	2713	1			96
							82	4	2947	9							
07	84940	X	35803	-0-	-49137	-0-	673	1	31559	2	Y	3085	3085	1			96
							177	4	3394	9							
08	84940	X	55271	-0-	-29669	-0-	1077	1	48179	2	Y	5090	5086	1			100
							416	4	5599	9							
09	82200	X	NO RPT	-0-	-82200	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181376	X	118579	-0-	-62797	-0-	1249	1	106448	2	Y	9215	9087	1			276
							745	4	10137	9							
05	155093	X	54715	-0-	-100378	-0-	800	1	46596	2	Y	6103	6116	1			263
							606	4	6713	9							
06	150090	X	27293	-0-	-122797	-0-	524	1	23268	2	Y	3138	3288	1			113
							49	4	3452	9							
07	155093	X	49883	-0-	-105210	-0-	924	1	43371	2	Y	4859	4821	1			151
							243	4	5345	9							
08	155093	X	35751	-0-	-119342	-0-	731	1	32696	2	Y	1856	1970	1			37
							282	4	2042	9							
09	150090	X	55111	-0-	-94979	-0-	1834	1	49168	2	Y	3634	3553	1			118
							112	4	3997	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189529	X	120691	-0-	-68838	-0-	1264	1	107717	2	Y	9960	9852	1			299
							754	4	10956	9							
05	156674	X	56434	-0-	-100240	-0-	822	1	47924	2	Y	6422	6445	1			276
							624	4	7064	9							
06	151620	X	35531	-0-	-116089	-0-	687	1	30509	2	Y	3882	4018	1			140
							65	4	4270	9							
07	156674	X	57021	-0-	-99653	-0-	1065	1	49942	2	Y	5213	5191	1			162
							280	4	5734	9							
08	156674	X	43725	-0-	-112949	-0-	865	1	38710	2	Y	3469	3563	1			68
							334	4	3816	9							
09	151620	X	54579	-0-	-97041	-0-	1814	1	48627	2	Y	3661	3611	1			118
							111	4	4027	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
04	51460	X	37694	-0-	-13766	-0-	347	1	29586	2	Y	6867	6728	1			206
							207	4	7554	9							
05	108748	X	53031	-0-	-55717	-0-	810	1	47227	2	Y	3981	4016	1			171
							615	4	4379	9							
06	105240	X	36949	-0-	-68291	-0-	759	1	33675	2	Y	2222	2313	1			80
							71	4	2444	9							
07	108748	X	20000	-0-	-88748	-0-	380	1	17829	2	Y	1537	1569	1			48
							100	4	1691	9							
08	108748	X	38463	-0-	-70285	-0-	744	1	33297	2	Y	3758	3732	1			74
							288	4	4134	9							
09	105240	X	44183	-0-	-61057	-0-	1441	1	38621	2	Y	3666	3621	1			119
							88	4	4033	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
04	101097	X	87000	-0-	-14097	-0-	897	1	76469	2	Y	8272	8095	1			248
							535	4	9099	9							
05	89280	X	54458	-0-	-34822	-0-	830	1	48349	2	Y	4227	4293	1			182
							629	4	4650	9							
06	86400	X	35078	-0-	-51322	-0-	717	1	31837	2	Y	2233	2335	1			80
							68	4	2456	9							
07	89280	X	24561	-0-	-64719	-0-	462	1	21653	2	Y	2114	2128	1			66
							121	4	2325	9							
08	89280	X	55314	-0-	-33966	-0-	1068	1	47795	2	Y	5489	5447	1			108
							413	4	6038	9							
09	86400	X	NO RPT	-0-	-86400	-0-					Y	NO RPT					108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75883	X	70452	-0-	-5431	-0-	728	1	62049	2	Y	6583	6408	1			197
							434	4	7241	9							
05	95883	X	48233	-0-	-47650	-0-	743	1	43273	2	Y	3322	3376	1			143
							563	4	3654	9							
06	92790	X	23346	-0-	-69444	-0-	462	1	20523	2	Y	2106	2173	1			76
							44	4	2317	9							
07	95883	X	19017	-0-	-76866	-0-	352	1	16505	2	Y	1880	1897	1			59
							92	4	2068	9							
08	95883	X	32595	-0-	-63288	-0-	635	1	28420	2	Y	2995	2995	1			59
							245	4	3295	9							
09	92790	X	NO RPT	-0-	-92790	-0-					Y	NO RPT					59

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
04	48476	X	41229	-0-	-7247	-0-	367	1	31292	2	Y	8501	8285	1			255
							219	4	9351	9							
05	81747	X	48267	-0-	-33480	-0-	736	1	42872	2	Y	3728	3823	1			160
							558	4	4101	9							
06	79110	X	27367	-0-	-51743	-0-	552	1	24480	2	Y	2075	2160	1			75
							52	4	2283	9							
07	81747	X	26801	-0-	-54946	-0-	507	1	23771	2	Y	2173	2180	1			68
							133	4	2390	9							
08	81747	X	36561	-0-	-45186	-0-	701	1	31377	2	Y	3829	3821	1			76
							271	4	4212	9							
09	79110	X	NO RPT	-0-	-79110	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78581	X	72520	-0-	-6061	-0-	763	1	65083	2	Y	5653	5507	1			170
							456	4	6218	9							
05	107787	X	51322	-0-	-56465	-0-	785	1	45747	2	Y	3814	3820	1			164
							595	4	4195	9							
06	104310	X	34270	-0-	-70040	-0-	690	1	30626	2	Y	2626	2695	1			95
							65	4	2889	9							
07	107787	X	33365	-0-	-74422	-0-	634	1	29737	2	Y	2570	2585	1			80
							167	4	2827	9							
08	107787	X	42425	-0-	-65362	-0-	809	1	36212	2	Y	4628	4617	1			91
							313	4	5091	9							
09	104310	X	NO RPT	-0-	-104310	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	67425	X	39354	-0-	-28071	-0-	699	1	34970	2	Y	3148	3050	1			98
							222	4	3463	9							
*04	65250	X	56722	-0-	-8528	-0-	592	1	50494	2	Y	4803	4757	1			144
							353	4	5283	9							
*05	67425	X	33193	-0-	-34232	-0-	477	1	27773	2	Y	4165	4130	1			179
							361	4	4582	9							
*06	65250	X	16536	-0-	-48714	-0-	306	1	13601	2	Y	2364	2458	1			85
							29	4	2600	9							
*07	67425	X	29518	-0-	-37907	-0-	541	1	25374	2	Y	3146	3133	1			98
							142	4	3461	9							
*08	67425	X	35578	-0-	-31847	-0-	695	1	31113	2	Y	3183	3218	1			63
							269	4	3501	9							
*09	65250	X	35690	-0-	-29560	-0-	1189	1	31867	2	Y	2329	2317	1			75
							72	4	2562	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		54263	-0-	54263	54263	922	1	49312	2	Y	3093	2953	1			140
							627	4	3402	9							
*11	0		58697	-0-	58697	112960	854	1	55512	2	Y	1820	1870	1			90
							329	4	2002	9							
*12	0		33398	-0-	33398	146358	725	1	31808	2	Y	694	760	1			24
							102	4	763	9							
*01	0		21217	-0-	21217	167575	507	1	20530	2	Y	22	44	1			2
							156	4	24	9							
*02	0		9182	-0-	9182	176757	480	1	8629	2	Y	10	10	1			2
							62	4	11	9							
*03	0		18125	-0-	18125	194882	352	1	17638	2	Y	21	22	1			1
							112	4	23	9							
*04	0		21903	-0-	21903	216785	252	1	21477	2	Y	22	22	1			1
							150	4	24	9							
*05	237841	X	21056	-0-	-216785	-0-	350	1	20418	2	Y	20	20	1			1
							266	4	22	9							
*06	79410	X	24960	-0-	-54450	-0-	511	1	22672	2	Y	1572	1516	1			57
							48	4	1729	9							
*07	82057	X	26632	-0-	-55425	-0-	502	1	23548	2	Y	2227	2215	1			69
							132	4	2450	9							
*08	82057	X	29042	-0-	-53015	-0-	565	1	25268	2	Y	2719	2734	1			54
							218	4	2991	9							
09	79410	X	24826	-0-	-54584	-0-	835	1	22383	2	Y	1415	1423	1			46
							51	4	1557	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		54002	-0-	54002	54002	902	1	48260	2	Y	3843	3670	1			173
							613	4	4227	9							
*11	0		88299	-0-	88299	142301	1248	1	81107	2	Y	4966	4894	1			245
							481	4	5463	9							
*12	0		43928	-0-	43928	186229	936	1	41056	2	Y	1641	1830	1			56
							131	4	1805	9							
*01	0		34241	-0-	34241	220470	804	1	32581	2	Y	554	558	1			52
							247	4	609	9							
*02	0		15091	-0-	15091	235561	729	1	13102	2	Y	1060	926	1			186
							94	4	1166	9							
*03	0		35091	-0-	35091	270652	560	1	28000	2	Y	5776	5782	1			180
							177	4	6354	9							
*04	0		38113	-0-	38113	308765	383	1	32612	2	Y	4445	4492	1			133
							228	4	4890	9							
*05	363501	X	54736	-0-	-308765	-0-	837	1	48764	2	Y	4091	4048	1			176
							635	4	4500	9							
*06	97050	X	34746	-0-	-62304	-0-	677	1	30043	2	Y	3602	3648	1			130
							64	4	3962	9							
*07	100285	X	32549	-0-	-67736	-0-	603	1	28302	2	Y	3168	3199	1			99
							159	4	3485	9							
*08	100285	X	24112	-0-	-76173	-0-	490	1	21930	2	Y	1366	1438	1			27
							189	4	1503	9							
09	97050	X	36088	-0-	-60962	-0-	1207	1	32370	2	Y	2215	2170	1			72
							74	4	2437	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		77932	-0-	77932	77932	1270	1	67895	2	Y	7185	6861	1			324
							863	4	7904	9							
*11	0		64156	-0-	64156	142088	896	1	58223	2	Y	4265	4379	1			210
							345	4	4692	9							
*12	0		52587	-0-	52587	194675	1085	1	47589	2	Y	3419	3512	1			117
							152	4	3761	9							
*01	0		56120	-0-	56120	250795	1233	1	49987	2	Y	4109	3838	1			388
							380	4	4520	9							
*02	0		-0-	-0-	-0-	250795					Y	438	749	1			77
*03	0		57634	-0-	57634	308429	1000	1	50024	2	Y	5721	5619	1			179
							317	4	6293	9							
*04	0		64121	-0-	64121	372550	683	1	58263	2	Y	4334	4383	1			130
							408	4	4767	9							
*05	405873	X	33323	-0-	-372550	-0-	506	1	29512	2	Y	2655	2671	1			114
							384	4	2921	9							
*06	75060	X	14993	-0-	-60067	-0-	311	1	13814	2	Y	763	850	1			27
							29	4	839	9							
*07	77562	X	11020	-0-	-66542	-0-	213	1	10002	2	Y	681	687	1			21
							56	4	749	9							
*08	77562	X	2123	-0-	-75439	-0-	44	1	1949	2	Y	103	122	1			2
							17	4	113	9							
09	75060	X	8130	-0-	-66930	-0-	269	1	7207	2	Y	580	563	1			19
							16	4	638	9							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		13999	-0-	13999	13999	970	1	11025	2	Y	1809	1675	1			134
							14	4	1990	9							
*05	0		19365	-0-	19365	33364	799	1	15174	2	Y	3065	3139	1			60
							20	4	3372	9							
*06	0	W	29533	-0-	29533	62897	1119	1	22525	2	Y	4514	4190	1			384
							924	4	4965	9							
*07	0	W	31729	-0-	31729	94626	1324	1	25302	2	Y	3764	3814	1			334
							963	4	4140	9							
*08	0	W	25227	-0-	25227	119853	1114	1	19738	2	Y	3355	3622	1			67
							684	4	3691	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	119853					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	194	1	8619	2	Y	518	499	1			19
							18	4	570	9							
*07	35704	X	35704	-0-	-0-	-0-	682	1	31990	2	Y	2594	2532	1			81
							179	4	2853	9							
*08	29016	X	17964	-0-	-11052	-0-	347	1	15541	2	Y	1765	1811	1			35
							134	4	1942	9							
09	28080	X	NO RPT	-0-	-28080	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	27202	X	NO RPT	-0-	-27202	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	29078	X	NO RPT	-0-	-29078	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	29078	X	NO RPT	-0-	-29078	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	28140	X	NO RPT	-0-	-28140	-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
04	12780	X	9185	-0-	-3595	-0-	487 502	1 9	8196	2	Y	456	309	0	205	1	37
05	12586	X	8249	-0-	-4337	-0-	425 382	1 9	7442	2	Y	347	247	0	130	1	7
06	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	908 592	1 9	12853	2	Y	538	284	0	187	1	74
07	DLQ G-10		12976	-0-	12976	12976	424 682	1 9	11870	2	Y	620	480	0	125	1	89
08	25105	X	12129	-0-	-12976	-0-	426 637	1 9	11066	2	Y	579	348	0	245	1	75
*09	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	398 608	1 9	10487	2	Y	553	272	0	293	1	63

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
04	10560	X	6634	-0-	-3926	-0-	362 259	1 9	6013	2	Y	235	169	0	111	1	21
05	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	538 473	1 9	9300	2	Y	430	285	0	133	1	33
06	9000	X	8590	-0-	-410	-0-	537 438	1 9	7615	2	Y	398	220	0	158	1	53
07	DLQ G-10		8334	-0-	8334	8334	272 441	1 9	7621	2	Y	401	313	0	76	1	65
08	16754	X	8420	-0-	-8334	-0-	294 472	1 9	7654	2	Y	429	256	0	182	1	56
*09	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	278 453	1 9	7338	2	Y	412	202	0	218	1	48

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
04	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	657 600	1 9	10947	2	Y	545	328	0	194	1	95
05	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	643 647	1 9	11091	2	Y	588	412	0	214	1	57
06	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	791 623	1 9	11245	2	Y	566	320	0	231	1	72
07	DLQ G-10		12487	-0-	12487	12487	410 602	1 9	11475	2	Y	547	422	0	109	1	88
08	24484	X	11997	-0-	-12487	-0-	422 609	1 9	10966	2	Y	554	331	0	237	1	74
*09	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	399 593	1 9	10509	2	Y	539	263	0	285	1	65

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
04	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	380 356	1 9	6430	2	Y	324	204	0	126	1	54
05	7378	X	6481	-0-	-897	-0-	331 457	1 9	5693	2	Y	415	290	0	148	1	31
06	6810	X	6337	-0-	-473	-0-	389 442	1 9	5506	2	Y	402	222	0	156	1	55
07	DLQ G-10		7153	-0-	7153	7153	230 481	1 9	6442	2	Y	437	335	0	87	1	70
08	13805	X	6652	-0-	-7153	-0-	228 462	1 9	5962	2	Y	420	251	0	183	1	56
*09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	212 480	1 9	5631	2	Y	436	211	0	226	1	55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
04	20340 X	15608	-0-	-4732	-0-	343	1	15265	2	Y	-0-					1
05	20863 X	19104	-0-	-1759	-0-	419	1	18685	2	Y	-0-					1
06	20190 X	14759	-0-	-5431	-0-	302	1	14457	2	Y	-0-					1
07	26158 X	26158	-0-	-0-	-0-	905	1	25253	2	Y	-0-					1
08	26809 X	26809	-0-	-0-	-0-	1007	1	25802	2	Y	-0-					1
*09	23606 X	23606	-0-	-0-	-0-	872	1	22734	2	Y	-0-					1

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
04	27199 X	27199	-0-	-0-	-0-	598	1	26601	2	Y	-0-	1	0	1	1	1
05	27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	620	1	27039	2	Y	-0-					1
06	26497 X	26497	-0-	-0-	-0-	530	1	25967	2	Y	-0-					1
07	28117 X	25973	-0-	-2144	-0-	896	1	25077	2	Y	-0-					1
08	28117 X	24674	-0-	-3443	-0-	915	1	23759	2	Y	-0-					1
09	27210 X	23733	-0-	-3477	-0-	865	1	22868	2	Y	-0-					1

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
04	46410 X	35778	-0-	-10632	-0-	35778	2			Y	-0-					142
05	43896 X	36555	-0-	-7341	-0-	36555	2			Y	-0-	107	1			35
06	38880 X	26500	-0-	-12380	-0-	26500	2			Y	-0-					35
07	DLQ G-10	35518	-0-	35518	35518	35517	2	1	9	Y	1					36
08	72004 X	36486	-0-	-35518	-0-	36486	2			Y	-0-	32	1			4
*09	27197 X	27197	-0-	-0-	-0-	27161	2	36	9	Y	33					37

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
04	20100 X	19687	-0-	-413	-0-	433	1	19254	2	Y	-0-					3
05	20398 X	20278	-0-	-120	-0-	455	1	19823	2	Y	-0-					3
06	20160 X	6828	-0-	-13332	-0-	140	1	6688	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10	3410	-0-	3410	3410	116	1	3294	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	27345	-0-	27345	30755	999	1	26346	2	Y	-0-					3
*09	49602 X	18847	-0-	-30755	-0-	688	1	18159	2	Y	-0-					3

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
04	7560 X	6341	-0-	-1219	-0-	337	1	5659	2	Y	314	187	0	114	1	49
						345	9									
05	7812 X	7279	-0-	-533	-0-	378	1	6534	2	Y	334	238	0	125	1	20
						367	9									
06	7560 X	6661	-0-	-899	-0-	416	1	5926	2	Y	290	158	0	116	1	36
						319	9									
07	DLQ G-10	7184	-0-	7184	7184	235	1	6566	2	Y	348	269	0	64	1	51
						383	9									
08	13943 X	6759	-0-	-7184	-0-	237	1	6164	2	Y	325	195	0	139	1	42
						358	9									
*09	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	229	1	6043	2	Y	332	159	0	175	1	40
						365	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	9480	X	7981	-0-	-1499	-0-	415 571	1 9	6995	2	Y	519	146	0	95	1	663
05	9796	X	9568	-0-	-228	-0-	518 113	1 9	8937	2	Y	103	514	0	223	1	29
06	9540	X	7501	-0-	-2039	-0-	476 268	1 9	6757	2	Y	244	140	0	104	1	29
07	DLQ G-10		8668	-0-	8668	8668	287 365	1 9	8016	2	Y	332	255	0	60	1	46
08	16862	X	8194	-0-	-8668	-0-	288 406	1 9	7500	2	Y	369	218	0	149	1	48
*09	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	272 391	1 9	7167	2	Y	355	174	0	188	1	41

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
04	9480	X	9412	-0-	-68	-0-	508 386	1 9	8518	2	Y	351	216	0	126	1	71
05	9269	X	8869	-0-	-400	-0-	455 539	1 9	7875	2	Y	490	350	0	180	1	31
06	8820	X	7692	-0-	-1128	-0-	474 495	1 9	6723	2	Y	450	242	0	179	1	60
07	DLQ G-10		7845	-0-	7845	7845	250 587	1 9	7008	2	Y	534	412	0	102	1	80
08	16200	X	8355	-0-	-7845	-0-	286 624	1 9	7445	2	Y	567	337	0	236	1	74
*09	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	268 595	1 9	7059	2	Y	541	263	0	288	1	64

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
04	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	392	1	17415	2	Y	-0-					-0-
05	19282	X	14838	-0-	-4444	-0-	348	1	14490	2	Y	-0-					-0-
06	24537	X	24537	-0-	-0-	-0-	492	1	24045	2	Y	-0-					-0-
07	23064	X	10864	-0-	-12200	-0-	374	1	10490	2	Y	-0-					-0-
08	23064	X	19660	-0-	-3404	-0-	729	1	18931	2	Y	-0-					-0-
09	24510	X	17856	-0-	-6654	-0-	651	1	17205	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
04	56130	X	46252	-0-	-9878	-0-	46139	2	113	9	Y	103					314
05	58001	X	51541	-0-	-6460	-0-	51416	2	125	9	Y	114	80	1			348
06	56130	X	48339	-0-	-7791	-0-	48253	2	86	9	Y	78					426
07	DLQ G-10		43787	-0-	43787	43787	43704	2	83	9	Y	75					501
08	DLQ G-10		54214	-0-	54214	98001	54079	2	135	9	Y	123	158	1			466
*09	102723	X	4722	-0-	-98001	-0-	4670	2	52	9	Y	47					513

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
04	6150	X	1355	-0-	-4795	-0-	70 66	1 9	1219	2	Y	60	59	0	57	1	12
05	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	401 233	1 9	6874	2	Y	212	136	0	62	1	26
06	6420	X	6014	-0-	-406	-0-	376 300	1 9	5338	2	Y	273	155	0	109	1	35
07	DLQ G-10		5755	-0-	5755	5755	184 413	1 9	5158	2	Y	375	286	0	71	1	53
08	DLQ G-10		5672	-0-	5672	11427	194 439	1 9	5039	2	Y	399	237	0	164	1	51
*09	17086	X	5659	-0-	-11427	-0-	190 468	1 9	5001	2	Y	425	201	0	222	1	53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	7860	X	6495	-0-	-1365	-0-	340 442	1 9	5713	2	Y	402	255	0	162	1	40
05	7595	X	4511	-0-	-3084	-0-	248 4	1 9	4259	2	Y	4	17	0	25	1	2
06	7050	X	6549	-0-	-501	-0-	402 418	1 9	5729	2	Y	380	200	0	135	1	47
07	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	234 671	1 9	6533	2	Y	610	463	0	113	1	81
08	7285	X	6214	-0-	-1071	-0-	210 556	1 9	5448	2	Y	505	300	0	217	1	69
09	6540	X	5178	-0-	-1362	-0-	178 385	1 9	4615	2	Y	350	189	0	187	1	43

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
04	6450	X	1183	-0-	-5267	-0-	63 46	1 9	1074	2	Y	42	47	0	46	1	8
05	6324	X	4859	-0-	-1465	-0-	261 223	1 9	4375	2	Y	203	122	0	50	1	39
06	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	430 418	1 9	6132	2	Y	380	216	0	154	1	49
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	189 462	1 9	5278	2	Y	420	323	0	84	1	62
08	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	192 439	1 9	4995	2	Y	399	238	0	170	1	53
09	6720	X	5369	-0-	-1351	-0-	181 436	1 9	4752	2	Y	396	192	0	209	1	48

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
04	35250	X	29473	-0-	-5777	-0-	641 182	1 9	28650	2	Y	165	122	0	75	1	6
05	35867	X	30609	-0-	-5258	-0-	672 637	1 9	29300	2	Y	579	401	0	133	1	51
06	34140	X	29121	-0-	-5019	-0-	572 515	1 9	28034	2	Y	468	372	0	101	1	46
07	31837	X	29547	-0-	-2290	-0-	1002 494	1 9	28051	2	Y	449	339	0	81	1	75
08	31570	X	31570	-0-	-0-	-0-	1158 317	1 9	30095	2	Y	288	190	0	129	1	44
09	29610	X	29474	-0-	-136	-0-	1062 410	1 9	28002	2	Y	373	179	0	191	1	47

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
04	26880	X	25484	-0-	-1396	-0-	539 823	1 9	24122	2	Y	748	483	0	269	1	53
05	27776	X	25159	-0-	-2617	-0-	548 692	1 9	23919	2	Y	629	451	0	176	1	55
06	27450	X	24616	-0-	-2834	-0-	480 616	1 9	23520	2	Y	560	443	0	116	1	56
07	28365	X	25237	-0-	-3128	-0-	854 491	1 9	23892	2	Y	446	341	0	81	1	80
08	28365	X	24921	-0-	-3444	-0-	902 598	1 9	23421	2	Y	544	338	0	209	1	77
09	25470	X	23752	-0-	-1718	-0-	849 449	1 9	22454	2	Y	408	207	0	225	1	53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	11610 X	4325	-0-	-7285	-0-	233	1	3976	2	Y	105	78	0	58	1	8
						116	9									
05	11997 X	10651	-0-	-1346	-0-	570	1	9858	2	Y	203	133	0	62	1	16
						223	9									
06	10530 X	7819	-0-	-2711	-0-	501	1	7136	2	Y	165	96	0	63	1	22
						182	9									
07	9300 X	8552	-0-	-748	-0-	285	1	7967	2	Y	273	208	0	50	1	37
						300	9									
08	10664 X	9778	-0-	-886	-0-	347	1	9049	2	Y	347	204	0	136	1	44
						382	9									
09	10320 X	5889	-0-	-4431	-0-	208	1	5454	2	Y	206	111	0	116	1	23
						227	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

04	47820 X	130	-0-	-47690	-0-	3	1	127	2	Y	-0-	14	0	18	1	1
05	47957 X	35	-0-	-47922	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	44940 X	-0-	-0-	-44940	-0-					Y	-0-					-0-
07	44578 X	-0-	-0-	-44578	-0-					Y	-0-					-0-
08	25420 X	-0-	-0-	-25420	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

04	10410 X	96	-0-	-10314	-0-	2	1	88	2	Y	5	4	0	3	1	1
						6	9									
05	3224 X	137	-0-	-3087	-0-	3	1	123	2	Y	10	7	0	4	1	-0-
						11	9									
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	125	-0-	125	125	4	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-
*09	125 N	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

04	11190 X	7976	-0-	-3214	-0-	432	1	7353	2	Y	174	114	0	72	1	23
						191	9									
05	10447 X	10089	-0-	-358	-0-	540	1	9311	2	Y	216	149	0	73	1	17
						238	9									
06	10080 X	9363	-0-	-717	-0-	601	1	8513	2	Y	226	124	0	89	1	30
						249	9									
07	10416 X	8521	-0-	-1895	-0-	284	1	7950	2	Y	261	206	0	46	1	39
						287	9									
08	10416 X	8094	-0-	-2322	-0-	288	1	7588	2	Y	198	120	0	87	1	30
						218	9									
*09	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	380	1	10015	2	Y	420	195	0	206	1	49
						462	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17970	X	14848	-0-	-3122	-0-	787 848	1 9	13213	2	Y	771	477	0	305	1	105
05	18569	X	14753	-0-	-3816	-0-	757 933	1 9	13063	2	Y	848	572	0	289	1	92
06	16320	X	8230	-0-	-8090	-0-	538 358	1 9	7334	2	Y	325	198	0	138	1	81
07	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	581 1180	1 9	16250	2	Y	1073	810	0	191	1	153
08	15779	X	14789	-0-	-990	-0-	502 1218	1 9	13069	2	Y	1107	655	0	459	1	146
*09	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	499 1234	1 9	13120	2	Y	1122	543	0	589	1	136

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

04	8670	X	7502	-0-	-1168	-0-	398 333	1 9	6771	2	Y	303	191	0	117	1	61
05	8959	X	8308	-0-	-651	-0-	427 513	1 9	7368	2	Y	466	316	0	162	1	49
06	8460	X	8170	-0-	-290	-0-	503 512	1 9	7155	2	Y	465	264	0	189	1	61
07	8401	X	7885	-0-	-516	-0-	252 573	1 9	7060	2	Y	521	400	0	101	1	81
08	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	286 630	1 9	7447	2	Y	573	341	0	239	1	74
09	8160	X	7065	-0-	-1095	-0-	241 499	1 9	6325	2	Y	454	228	0	247	1	53

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

04	9660	X	8154	-0-	-1506	-0-	413 828	1 9	6913	2	Y	753	446	0	291	1	165
05	9982	X	9089	-0-	-893	-0-	444 972	1 9	7673	2	Y	884	625	0	332	1	92
06	9930	X	7145	-0-	-2785	-0-	405 900	1 9	5840	2	Y	818	465	0	356	1	89
07	10261	X	7386	-0-	-2875	-0-	220 999	1 9	6167	2	Y	908	678	0	179	1	140
08	10261	X	7747	-0-	-2514	-0-	245 1145	1 9	6357	2	Y	1041	613	0	431	1	137
09	8790	X	7759	-0-	-1031	-0-	239 1220	1 9	6300	2	Y	1109	530	0	585	1	131

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

04	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	923 497	1 9	15579	2	Y	452	271	0	179	1	60
05	17329	X	16148	-0-	-1181	-0-	858 514	1 9	14776	2	Y	467	327	0	163	1	37
06	17640	X	16676	-0-	-964	-0-	1067 490	1 9	15119	2	Y	445	246	0	176	1	60
07	DLQ G-10		15910	-0-	15910	15910	532 495	1 9	14883	2	Y	450	347	0	91	1	72
*08	31579	X	15669	-0-	-15910	-0-	561 509	1 9	14599	2	Y	463	474	1			61
*09	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	530 499	1 9	13967	2	Y	454	222	0	239	1	54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23423	X	23423	-0-	-0-	-0-	496 751	1 9	22176	2	Y	683	438	0	233	1	95
05	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	514 829	1 9	22433	2	Y	754	556	0	220	1	73
06	22635	X	22635	-0-	-0-	-0-	438 751	1 9	21446	2	Y	683	543	0	147	1	66
07	24521	X	14385	-0-	-10136	-0-	487 358	1 9	13540	2	Y	325	269	0	63	1	59
08	24521	X	8434	-0-	-16087	-0-	325 296	1 9	7813	2	Y	269	179	0	92	1	57
*09	24003	X	24003	-0-	-0-	-0-	848 750	1 9	22405	2	Y	682	316	0	346	1	77

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

04	18750	X	17274	-0-	-1476	-0-	937 596	1 9	15741	2	Y	542	336	0	209	1	93
05	19375	X	17813	-0-	-1562	-0-	947 543	1 9	16323	2	Y	494	352	0	187	1	48
06	18750	X	15793	-0-	-2957	-0-	999 586	1 9	14208	2	Y	533	302	0	212	1	67
07	18755	X	16283	-0-	-2472	-0-	531 898	1 9	14854	2	Y	816	609	0	152	1	122
08	17856	X	16248	-0-	-1608	-0-	561 1107	1 9	14580	2	Y	1006	592	0	408	1	128
09	17280	X	15741	-0-	-1539	-0-	546 785	1 9	14410	2	Y	714	361	0	397	1	84

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

04	39438	X	39438	-0-	-0-	-0-	846 724	1 9	37868	2	Y	658	407	0	200	1	55
05	37725	X	37725	-0-	-0-	-0-	836 473	1 9	36416	2	Y	430	316	0	132	1	37
06	34608	X	34608	-0-	-0-	-0-	686 332	1 9	33590	2	Y	302	243	0	68	1	28
07	37882	X	35659	-0-	-2223	-0-	1225 156	1 9	34278	2	Y	142	110	0	29	1	31
08	37882	X	34871	-0-	-3011	-0-	1279 374	1 9	33218	2	Y	340	201	0	115	1	55
09	36660	X	32918	-0-	-3742	-0-	1182 519	1 9	31217	2	Y	472	225	0	246	1	56

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

04	9300	X	8012	-0-	-1288	-0-	447 95	1 9	7470	2	Y	86	52	0	34	1	16
05	9610	X	8938	-0-	-672	-0-	482 113	1 9	8343	2	Y	103	75	0	39	1	5
06	9690	X	8764	-0-	-926	-0-	564 120	1 9	8080	2	Y	109	58	0	46	1	10
07	10013	X	3144	-0-	-6869	-0-	103 158	1 9	2883	2	Y	144	110	0	26	1	18
08	10013	X	2326	-0-	-7687	-0-	84 86	1 9	2156	2	Y	78	48	0	37	1	11
09	8760	X	2598	-0-	-6162	-0-	89 135	1 9	2374	2	Y	123	56	0	62	1	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	8010	X	5656	-0-	-2354	-0-	273	1	4595	2	Y	716	429	0	272	1	126
							788	9									
05	8277	X	4662	-0-	-3615	-0-	225	1	3939	2	Y	453	311	0	188	1	80
							498	9									
06	6810	X	6692	-0-	-118	-0-	384	1	5396	2	Y	829	437	0	349	1	123
							912	9									
07	6603	X	6452	-0-	-151	-0-	189	1	5297	2	Y	878	680	0	185	1	136
							966	9									
08	6603	X	6386	-0-	-217	-0-	202	1	5237	2	Y	861	517	0	368	1	112
							947	9									
09	6690	X	5935	-0-	-755	-0-	185	1	4878	2	Y	793	387	0	423	1	95
							872	9									

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
04	16830	X	15403	-0-	-1427	-0-	864	1	14498	2	Y	37	21	0	16	1	21
							41	9									
05	16988	X	9672	-0-	-7316	-0-	536	1	9047	2	Y	81	44	0	22	1	36
							89	9									
06	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	1097	1	15614	2	Y	155	97	0	74	1	20
							171	9									
07	16988	X	15836	-0-	-1152	-0-	540	1	15118	2	Y	162	122	0	32	1	28
							178	9									
08	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	635	1	16374	2	Y	234	136	0	93	1	33
							257	9									
09	16860	X	14609	-0-	-2251	-0-	525	1	13795	2	Y	263	129	0	139	1	28
							289	9									

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59580	X	47128	-0-	-12452	-0-	1011	1	45149	2	Y	880	573	0	317	1	84
							968	9									
05	59117	X	48168	-0-	-10949	-0-	1057	1	46124	2	Y	897	646	0	249	1	86
							987	9									
06	54930	X	45732	-0-	-9198	-0-	896	1	43926	2	Y	827	656	0	175	1	82
							910	9									
07	55459	X	47109	-0-	-8350	-0-	1599	1	44753	2	Y	688	524	0	125	1	121
							757	9									
08	55459	X	46075	-0-	-9384	-0-	1681	1	43676	2	Y	653	412	0	266	1	96
							718	9									
09	47130	X	42535	-0-	-4595	-0-	1528	1	40327	2	Y	618	307	0	327	1	80
							680	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38880	X	33836	-0-	-5044	-0-	733	1	32752	2	Y	319	212	0	120	1	30
							351	9									
05	39897	X	33790	-0-	-6107	-0-	751	1	32733	2	Y	278	201	0	80	1	27
							306	9									
06	36870	X	31688	-0-	-5182	-0-	628	1	30763	2	Y	270	213	0	57	1	27
							297	9									
07	37262	X	33590	-0-	-3672	-0-	1151	1	32202	2	Y	215	164	0	39	1	39
							237	9									
08	36208	X	34365	-0-	-1843	-0-	1265	1	32868	2	Y	211	132	0	86	1	32
							232	9									
09	33840	X	32921	-0-	-919	-0-	1190	1	31456	2	Y	250	119	0	129	1	34
							275	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 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
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	3	0	2	1	-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1770	X	190	-0-	-1580	-0-	10	1	180	2	Y	-0-	22	0	36	1	2
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	1	1	0	1	1	1
06	3960	X	230	-0-	-3730	-0-	15	1	211	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					1
08	4092	X	15	-0-	-4077	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	875	-0-	-805	-0-	46	1	801	2	Y	25	16	0	7	1	7
							28	9									
05	1023	X	4	-0-	-1019	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	3	0	4	1	-0-
06	990	X	710	-0-	-280	-0-	46	1	664	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	X	100	-0-	-799	-0-	2	1	62	2	Y	33	20	0	12	1	1
							36	9									
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	1	1	0	1	1	-0-

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13860	X	6165	-0-	-7695	-0-	329	1	5616	2	Y	200	154	0	128	1	18
							220	9									
05	13640	X	9760	-0-	-3880	-0-	506	1	8634	2	Y	564	355	0	162	1	65
							620	9									
06	0	W	13577	-0-	13577	13577	848	1	12072	2	Y	597	344	0	242	1	76
							657	9									
07	0	W	12907	-0-	12907	26484	420	1	11751	2	Y	669	515	0	129	1	101
							736	9									
08	0	W	12211	-0-	12211	38695	425	1	11070	2	Y	651	389	0	278	1	85
							716	9									
*09	49967	X	11272	-0-	-38695	-0-	386	1	10183	2	Y	639	311	0	335	1	78
							703	9									

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30510	X	22253	-0-	-8257	-0-	478	1	21349	2	Y	387	248	0	135	1	65
							426	9									
05	31527	X	22914	-0-	-8613	-0-	503	1	21952	2	Y	417	313	0	129	1	40
							459	9									
06	27600	X	21814	-0-	-5786	-0-	428	1	20983	2	Y	366	289	0	80	1	37
							403	9									
07	27466	X	22207	-0-	-5259	-0-	755	1	21113	2	Y	308	235	0	56	1	54
							339	9									
08	25606	X	20998	-0-	-4608	-0-	767	1	19921	2	Y	282	178	0	116	1	42
							310	9									
09	22260	X	19650	-0-	-2610	-0-	705	1	18630	2	Y	286	140	0	150	1	38
							315	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
04	39420	X	32357	-0-	-7063	-0-	698 463	1 9	31196	2	Y	421	273	0	150	1	59
05	40734	X	32384	-0-	-8350	-0-	717 513	1 9	31154	2	Y	466	345	0	138	1	42
06	34470	X	29599	-0-	-4871	-0-	583 464	1 9	28552	2	Y	422	335	0	88	1	41
07	38326	X	38326	-0-	-0-	-0-	1309 372	1 9	36645	2	Y	338	258	0	62	1	59
08	36174	X	36174	-0-	-0-	-0-	1326 292	1 9	34556	2	Y	265	172	0	113	1	39
09	32370	X	31890	-0-	-480	-0-	1156 259	1 9	30475	2	Y	235	119	0	125	1	30

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
04	41220	X	35010	-0-	-6210	-0-	755 486	1 9	33769	2	Y	442	287	0	158	1	52
05	42594	X	33048	-0-	-9546	-0-	730 394	1 9	31924	2	Y	358	267	0	111	1	32
06	40980	X	30025	-0-	-10955	-0-	594 364	1 9	29067	2	Y	331	261	0	69	1	33
07	40207	X	34397	-0-	-5810	-0-	1177 295	1 9	32925	2	Y	268	205	0	49	1	47
08	38130	X	33250	-0-	-4880	-0-	1224 271	1 9	31755	2	Y	246	155	0	99	1	39
09	35010	X	31486	-0-	-3524	-0-	1137 318	1 9	30031	2	Y	289	140	0	150	1	38

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
04	12120	X	11984	-0-	-136	-0-	655 320	1 9	11009	2	Y	291	173	0	105	1	62
05	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	695 320	1 9	11981	2	Y	291	218	0	120	1	15
06	13950	X	5521	-0-	-8429	-0-	351 143	1 9	5027	2	Y	130	71	0	49	1	25
07	14415	X	9290	-0-	-5125	-0-	301 568	1 9	8421	2	Y	516	396	0	88	1	57
08	14415	X	9690	-0-	-4725	-0-	339 493	1 9	8858	2	Y	448	266	0	181	1	58
09	12570	X	9144	-0-	-3426	-0-	314 531	1 9	8299	2	Y	483	231	0	251	1	59

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
04	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	487 562	1 9	8193	2	Y	511	309	0	190	1	78
05	9300	X	8785	-0-	-515	-0-	453 507	1 9	7825	2	Y	461	328	0	172	1	39
06	10710	X	8516	-0-	-2194	-0-	525 551	1 9	7440	2	Y	501	275	0	198	1	67
07	11067	X	8807	-0-	-2260	-0-	282 638	1 9	7887	2	Y	580	445	0	114	1	88
08	11067	X	8613	-0-	-2454	-0-	296 631	1 9	7686	2	Y	574	343	0	243	1	76
09	9240	X	8135	-0-	-1105	-0-	275 598	1 9	7262	2	Y	544	267	0	288	1	65

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
04	18030	X	9088	-0-	-8942	-0-	495 215	1 9	8378	2	Y	195	145	0	92	1	26
05	16430	X	9152	-0-	-7278	-0-	480 381	1 9	8291	2	Y	346	233	0	106	1	33
06	14940	X	13661	-0-	-1279	-0-	871 450	1 9	12340	2	Y	409	223	0	162	1	57
07	15345	X	13245	-0-	-2100	-0-	439 523	1 9	12283	2	Y	475	362	0	96	1	74
08	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	419 561	1 9	10897	2	Y	510	302	0	211	1	71
09	13650	X	12044	-0-	-1606	-0-	418 635	1 9	10991	2	Y	577	278	0	297	1	73

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
04	10410	X	8274	-0-	-2136	-0-	434 387	1 9	7453	2	Y	352	234	0	152	1	35
05	10757	X	10697	-0-	-60	-0-	550 594	1 9	9553	2	Y	540	358	0	168	1	49
06	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	657 485	1 9	9298	2	Y	441	254	0	176	1	60
07	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	341 582	1 9	9532	2	Y	529	410	0	105	1	74
08	10695	X	9383	-0-	-1312	-0-	327 564	1 9	8492	2	Y	513	309	0	214	1	64
09	10440	X	8999	-0-	-1441	-0-	305 653	1 9	8041	2	Y	594	283	0	307	1	68

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
04	6360	X	5489	-0-	-871	-0-	289 358	1 9	4842	2	Y	325	202	0	128	1	57
05	6572	X	6043	-0-	-529	-0-	310 398	1 9	5335	2	Y	362	259	0	134	1	26
06	6270	X	6094	-0-	-176	-0-	378 344	1 9	5372	2	Y	313	174	0	121	1	44
07	6138	X	5094	-0-	-1044	-0-	163 381	1 9	4550	2	Y	346	262	0	70	1	58
08	6138	X	5022	-0-	-1116	-0-	169 449	1 9	4404	2	Y	408	241	0	171	1	54
09	6090	X	5256	-0-	-834	-0-	174 490	1 9	4592	2	Y	445	219	0	232	1	48

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
04	8670	X	7615	-0-	-1055	-0-	415 353	1 9	6847	2	Y	321	204	0	142	1	64
05	8959	X	7002	-0-	-1957	-0-	357 490	1 9	6155	2	Y	445	304	0	154	1	51
06	8670	X	7452	-0-	-1218	-0-	451 578	1 9	6423	2	Y	525	296	0	214	1	66
07	7874	X	7190	-0-	-684	-0-	227 602	1 9	6361	2	Y	547	420	0	108	1	85
08	7874	X	7070	-0-	-804	-0-	238 623	1 9	6209	2	Y	566	577	1			74
09	7620	X	6748	-0-	-872	-0-	223 619	1 9	5906	2	Y	563	270	0	296	1	71

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
04	18630	X	11250	-0-	-7380	-0-	632	1	10601	2	Y	15	16	0	12	1	8
							17	9									
05	19251	X	16950	-0-	-2301	-0-	927	1	15961	2	Y	56	39	0	21	1	4
							62	9									
06	18270	X	18093	-0-	-177	-0-	1184	1	16801	2	Y	98	56	0	36	1	10
							108	9									
07	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	613	1	17153	2	Y	58	46	0	11	1	11
							64	9									
08	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	641	1	16675	2	Y	95	56	0	38	1	12
							105	9									
09	18060	X	8723	-0-	-9337	-0-	323	1	8234	2	Y	151	74	0	79	1	10
							166	9									

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	26	1	451	2	Y	72	10	0	2	1	65
							79	9									
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	178	1	3066	2	Y	414	277	0	139	1	63
							455	9									
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	96	1	1463	2	Y	177	119	0	97	1	24
							195	9									
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	5	0	6	1	13
08	1798	X	1175	-0-	-623	-0-	42	1	1016	2	Y	106	62	0	40	1	17
							117	9									
*09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	118	1	3122	2	Y	192	88	0	100	1	21
							211	9									

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

04	7530	X	4703	-0-	-2827	-0-	253	1	4243	2	Y	188	130	0	94	1	39
							207	9									
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-	22	0	16	1	1
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					1
07	7657	X	516	-0-	-7141	-0-	18	1	496	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
08	7657	X	22	-0-	-7635	-0-	1	1	20	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	4710	X	1287	-0-	-3423	-0-	45	1	1152	2	Y	82	45	0	35	1	3
							90	9									

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

04	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	519	1	8731	2	Y	846	527	0	341	1	134
							931	9									
05	9455	X	3951	-0-	-5504	-0-	192	1	3370	2	Y	354	300	0	184	1	4
							389	9									
06	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-	1	0			3
07	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					Y	-0-	1	0			2
08	11408	X	26	-0-	-11382	-0-	1	1	23	2	Y	2	1	0	1	1	2
							2	9									
09	10170	X	427	-0-	-9743	-0-	9	1	264	2	Y	140	54	0	56	1	32
							154	9									

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
04	25620	X	11089	-0-	-14531	-0-	239 427	1 9	10423	2	Y	388	240	0	120	1	67
05	9920	X	8833	-0-	-1087	-0-	183 481	1 9	8169	2	Y	437	335	0	146	1	23
06	2070	X	999	-0-	-1071	-0-	20 39	1 9	940	2	Y	35	41	0	13	1	4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	2
08	DLQ G-10		6210	-0-	6210	6210	232 202	1 9	5776	2	Y	184	99	0	54	1	33
*09	14596	X	8386	-0-	-6210	-0-	280 367	1 9	7739	2	Y	334	157	0	179	1	31

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
04	17880	X	17672	-0-	-208	-0-	382 630	1 9	16660	2	Y	573	331	0	176	1	108
05	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	383 674	1 9	16379	2	Y	613	458	0	201	1	62
06	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	224 517	1 9	10899	2	Y	470	380	0	101	1	51
07	18259	X	12276	-0-	-5983	-0-	409 450	1 9	11417	2	Y	409	313	0	82	1	65
08	18259	X	10623	-0-	-7636	-0-	376 349	1 9	9898	2	Y	317	206	0	127	1	49
09	17670	X	11659	-0-	-6011	-0-	400 101	1 9	11158	2	Y	92	60	0	64	1	17

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
04	0	W	23553	-0-	23553	23553	510 334	1 9	22709	2	Y	304	206	0	98	1	15
05	0	W	-0-	-0-	-0-	23553					Y	-0-	8	0	6	1	1
06	0	W	-0-	-0-	-0-	23553					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	23553					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	23553					Y	-0-					-0-
*09	23671	X	118	-0-	-23553	-0-	4 7	1 9	107	2	Y	6	2	0	2	1	2

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
04	10020	X	5132	-0-	-4888	-0-	119 17	1 9	4996	2	Y	15	4	0	1	1	33
05	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	262 405	1 9	11042	2	Y	368	259	0	107	1	35
06	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	258 452	1 9	12632	2	Y	411	325	0	83	1	38
07	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	333 295	1 9	9322	2	Y	268	211	0	49	1	46
08	11718	X	6059	-0-	-5659	-0-	209 184	1 9	5666	2	Y	167	113	0	72	1	28
09	13320	X	9514	-0-	-3806	-0-	318 397	1 9	8799	2	Y	361	172	0	163	1	54

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
04	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	690	1	11609	2	Y	228	153	0	101	1	30
							251	9									
05	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	747	1	12858	2	Y	447	288	0	139	1	50
							492	9									
06	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	878	1	12470	2	Y	261	155	0	121	1	35
							287	9									
07	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	468	1	13094	2	Y	163	130	0	35	1	33
							179	9									
08	14105	X	13361	-0-	-744	-0-	491	1	12758	2	Y	102	65	0	55	1	15
							112	9									
09	13650	X	12790	-0-	-860	-0-	464	1	12256	2	Y	64	31	0	38	1	10
							70	9									

BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

04	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	419	1	7087	2	Y	306	189	0	121	1	41
							337	9									
05	8525	X	6838	-0-	-1687	-0-	360	1	6175	2	Y	275	198	0	103	1	15
							303	9									
06	8250	X	5745	-0-	-2505	-0-	364	1	5155	2	Y	205	113	0	80	1	27
							226	9									
07	8525	X	5030	-0-	-3495	-0-	164	1	4577	2	Y	263	203	0	59	1	28
							289	9									
08	8091	X	7264	-0-	-827	-0-	251	1	6604	2	Y	372	217	0	138	1	45
							409	9									
09	7830	X	6649	-0-	-1181	-0-	227	1	6004	2	Y	380	180	0	200	1	45
							418	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

04	33420	X	24975	-0-	-8445	-0-	538	1	24140	2	Y	270	188	0	107	1	18
							297	9									
05	34534	X	26195	-0-	-8339	-0-	572	1	24973	2	Y	591	417	0	137	1	55
							650	9									
06	31530	X	23441	-0-	-8089	-0-	459	1	22454	2	Y	480	383	0	105	1	47
							528	9									
07	30318	X	10069	-0-	-20249	-0-	343	1	9540	2	Y	169	144	0	34	1	38
							186	9									
08	26195	X	16917	-0-	-9278	-0-	662	1	15912	2	Y	312	194	0	98	1	58
							343	9									
*09	33785	X	33785	-0-	-0-	-0-	1226	1	31967	2	Y	538	253	0	284	1	59
							592	9									

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

04	46980	X	42410	-0-	-4570	-0-	914	1	40836	2	Y	600	382	0	204	1	70
							660	9									
05	48546	X	41190	-0-	-7356	-0-	911	1	39589	2	Y	627	454	0	184	1	59
							690	9									
06	45330	X	25987	-0-	-19343	-0-	507	1	24946	2	Y	485	391	0	104	1	49
							534	9									
07	46221	X	20472	-0-	-25749	-0-	699	1	19448	2	Y	295	244	0	53	1	47
							325	9									
08	44795	X	-0-	-0-	-44795	-0-					Y	-0-	22	0	13	1	12
09	42420	X	9757	-0-	-32663	-0-	312	1	8915	2	Y	482	209	0	212	1	73
							530	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
04	35220	X	24281	-0-	-10939	-0-	527 364	1 9	23390	2	Y	331	215	0	115	1	64
05	36394	X	33242	-0-	-3152	-0-	739 517	1 9	31986	2	Y	470	352	0	142	1	40
06	31050	X	28765	-0-	-2285	-0-	568 422	1 9	27775	2	Y	384	304	0	82	1	38
07	31341	X	12980	-0-	-18361	-0-	445 144	1 9	12391	2	Y	131	112	0	26	1	31
08	33232	X	-0-	-0-	-33232	-0-					Y	1	16	0	8	1	8
09	32160	X	22856	-0-	-9304	-0-	812 460	1 9	21584	2	Y	418	185	0	194	1	47

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	304 358	1 9	13581	2	Y	325	212	0	118	1	35
05	16182	X	15358	-0-	-824	-0-	335 450	1 9	14573	2	Y	409	296	0	112	1	36
06	15900	X	13509	-0-	-2391	-0-	263 371	1 9	12875	2	Y	337	268	0	72	1	33
07	16430	X	7550	-0-	-8880	-0-	256 163	1 9	7131	2	Y	148	123	0	29	1	29
08	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-	15	0	7	1	7
09	14850	X	3079	-0-	-11771	-0-	98 100	1 9	2881	2	Y	91	33	0	31	1	34

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30997	X	30997	-0-	-0-	-0-	1726 189	1 9	29082	2	Y	172	109	0	71	1	46
05	34372	X	34372	-0-	-0-	-0-	1872 218	1 9	32282	2	Y	198	146	0	77	1	21
06	30852	X	30852	-0-	-0-	-0-	2023 140	1 9	28689	2	Y	127	76	0	54	1	18
07	32023	X	31287	-0-	-736	-0-	1070 289	1 9	29928	2	Y	263	200	0	46	1	35
08	33263	X	30274	-0-	-2989	-0-	1110 299	1 9	28865	2	Y	272	161	0	111	1	35
09	32190	X	28805	-0-	-3385	-0-	1044 169	1 9	27592	2	Y	154	83	0	89	1	17

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19320	X	8293	-0-	-11027	-0-	454 288	1 9	7551	2	Y	262	158	0	83	1	63
05	19964	X	11070	-0-	-8894	-0-	582 453	1 9	10035	2	Y	412	289	0	146	1	40
06	19320	X	9856	-0-	-9464	-0-	623 355	1 9	8878	2	Y	323	188	0	136	1	39
07	10571	X	8623	-0-	-1948	-0-	288 295	1 9	8040	2	Y	268	209	0	55	1	43
08	11067	X	7119	-0-	-3948	-0-	254 255	1 9	6610	2	Y	232	140	0	103	1	32
09	10710	X	4721	-0-	-5989	-0-	171 154	1 9	4396	2	Y	140	77	0	85	1	10

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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	234	1	3923	2	Y	883	571	0	361	1	43
							971	9									
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	14	0	27	1	2
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					2
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					2
08	5301	X	4426	-0-	-875	-0-	135	1	3314	2	Y	888	507	0	258	1	125
							977	9									
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	2	30	0	89	1	8

GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

04	55804	X	55804	-0-	-0-	-0-	1221	1	54568	2	Y	14	23	0	20	1	52
							15	9									
05	58132	X	58132	-0-	-0-	-0-	1302	1	56821	2	Y	8	34	0	24	1	2
							9	9									
06	55974	X	55974	-0-	-0-	-0-	1120	1	54852	2	Y	2	2	0	1	1	1
							2	9									
07	57732	X	57732	-0-	-0-	-0-	1992	1	55734	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
08	57970	X	51870	-0-	-6100	-0-	1920	1	49942	2	Y	7	4	0	3	1	1
							8	9									
09	56100	X	12702	-0-	-43398	-0-	466	1	12219	2	Y	15	5	0	5	1	6
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	-0-	1	0			3
05	8401	X	4	-0-	-8397	-0-	1	1	2	2	Y	1	2	0	2	1	-0-
							1	9									
06	30	X	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

04	59760	X	4116	-0-	-55644	-0-	80	1	4036	2	Y	-0-					-0-
05	60822	X	52311	-0-	-8511	-0-	1090	1	51209	2	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
06	57240	X	52797	-0-	-4443	-0-	1057	1	51740	2	Y	-0-					-0-
07	59148	X	49333	-0-	-9815	-0-	1702	1	47631	2	Y	-0-					-0-
08	59148	X	46669	-0-	-12479	-0-	1729	1	44939	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	52740	X	43442	-0-	-9298	-0-	1584	1	41858	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
04	37800	X	17626	-0-	-20174	-0-	364	1	16225	2	Y	943	608	0	329	1	156
							1037	9									
05	21669	X	19784	-0-	-1885	-0-	415	1	18147	2	Y	1111	824	0	333	1	110
							1222	9									
06	20970	X	16311	-0-	-4659	-0-	307	1	15027	2	Y	888	712	0	197	1	89
							977	9									
07	21669	X	12502	-0-	-9167	-0-	408	1	11393	2	Y	637	480	0	144	1	102
							701	9									
08	20398	X	10511	-0-	-9887	-0-	364	1	9604	2	Y	494	323	0	196	1	77
							543	9									
09	19140	X	12875	-0-	-6265	-0-	425	1	11920	2	Y	482	229	0	252	1	78
							530	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

04	2820	X	1324	-0-	-1496	-0-	59	1	1047	2	Y	198	161	0	130	1	4
							218	9									
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	1
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					1
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					1
08	2821	X	40	-0-	-2781	-0-	1	1	7	2	Y	29	17	0	9	1	4
							32	9									
09	1320	X	35	-0-	-1285	-0-	1	1	33	2	Y	1	2	0	1	1	2
							1	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

04	33420	X	29029	-0-	-4391	-0-	1627	1	27381	2	Y	19	18	0	11	1	8
							21	9									
05	33418	X	29199	-0-	-4219	-0-	1601	1	27595	2	Y	3	7	0	4	1	-0-
							3	9									
06	30870	X	27739	-0-	-3131	-0-	1824	1	25913	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
07	31496	X	30700	-0-	-796	-0-	1059	1	29638	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	31217	X	28700	-0-	-2517	-0-	1063	1	27633	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
09	29040	X	27126	-0-	-1914	-0-	988	1	26134	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

04	22807	X	22807	-0-	-0-	-0-	442	1	21350	2	Y	923	654	0	359	1	113
							1015	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	0	47	1	6
06	57351	X	57351	-0-	-0-	-0-	1073	1	52851	2	Y	3115	2380	0	509	1	232
							3427	9									
07	DLQ G-10		45806	-0-	45806	45806	1513	1	42217	2	Y	1887	1457	0	369	1	293
							2076	9									
08	DLQ G-10		26354	-0-	26354	72160	944	1	24073	2	Y	1215	793	0	475	1	240
							1337	9									
*09	107789	X	35629	-0-	-72160	-0-	1158	1	32556	2	Y	1741	794	0	887	1	300
							1915	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15300	X	10364	-0-	-4936	-0-	541	1	9087	2	Y	669	460	0	317	1	65
							736	9									
05	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	-0-	29	0	33	1	3
06	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					Y	-0-					3
07	14198	X	11435	-0-	-2763	-0-	364	1	10201	2	Y	791	559	0	143	1	92
							870	9									
08	14198	X	11754	-0-	-2444	-0-	396	1	10336	2	Y	929	541	0	362	1	118
							1022	9									
*09	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	362	1	9865	2	Y	713	348	0	385	1	98
							784	9									

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0	11	1	2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			1
07	DLQ G-10		55647	-0-	55647	55647	1848	1	51688	2	Y	1919	1444	0	306	1	170
							2111	9									
08	DLQ G-10		40710	-0-	40710	96357	1457	1	38075	2	Y	1071	646	0	455	1	140
							1178	9									
*09	128624	X	32267	-0-	-96357	-0-	1140	1	30036	2	Y	992	483	0	526	1	123
							1091	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15360	X	12573	-0-	-2787	-0-	687	1	11559	2	Y	297	188	0	119	1	45
							327	9									
05	15872	X	12564	-0-	-3308	-0-	671	1	11567	2	Y	296	204	0	107	1	30
							326	9									
06	13500	X	10019	-0-	-3481	-0-	663	1	9150	2	Y	187	110	0	83	1	24
							206	9									
07	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	506	1	14166	2	Y	232	178	0	44	1	34
							255	9									
08	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	543	1	14114	2	Y	187	113	0	82	1	26
							206	9									
*09	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	480	1	12654	2	Y	167	82	0	89	1	22
							184	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24690	X	16426	-0-	-8264	-0-	349	1	15592	2	Y	441	279	0	152	1	63
							485	9									
05	25513	X	16027	-0-	-9486	-0-	348	1	15123	2	Y	505	372	0	144	1	52
							556	9									
06	21630	X	13911	-0-	-7719	-0-	271	1	13270	2	Y	336	274	0	78	1	36
							370	9									
07	22351	X	7818	-0-	-14533	-0-	266	1	7396	2	Y	142	119	0	29	1	30
							156	9									
08	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					Y	-0-	15	0	7	1	8
09	16440	X	3828	-0-	-12612	-0-	122	1	3545	2	Y	146	55	0	56	1	43
							161	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	3817	-0-	-1613	-0-	180	1	2975	2	Y	602	398	0	250	1	56
							662	9									
05	5611	X	2378	-0-	-3233	-0-	111	1	1898	2	Y	322	235	0	130	1	13
							15	4	354	9							
06	5430	X	441	-0-	-4989	-0-	22	1	341	2	Y	71	37	0	37	1	10
							78	9									
07	3937	X	58	-0-	-3879	-0-	2	1	50	2	Y	5	6	0	1	1	8
							6	9									
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	1	0	4	1	3
09	3810	X	68	-0-	-3742	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	1	1			2

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	19244	-0-	16244	108290	416	1	18594	2	Y	213	150	0	121	1	126
							234	9									
05	108290	X	-0-	-0-	-108290	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	120
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					120
07	95139	X	80718	-0-	-14421	-0-	2754	1	77229	2	Y	668	496	0	104	1	188
							735	9									
08	93125	X	93125	-0-	-0-	-0-	3421	1	89318	2	Y	351	213	0	163	1	163
							386	9									
*09	34823	X	34823	-0-	-0-	-0-	1345	1	33349	2	Y	117	77	0	79	1	124
							129	9									

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
04	32040	X	26481	-0-	-5559	-0-	1487	1	24994	2	Y	-0-	4	0	2	1	11
05	33356	X	28900	-0-	-4456	-0-	1586	1	27314	2	Y	-0-	6	0	4	1	1
06	32280	X	26211	-0-	-6069	-0-	1725	1	24486	2	Y	-0-					1
07	33356	X	26279	-0-	-7077	-0-	907	1	25363	2	Y	8	6	0	3	1	-0-
							9	9									
08	30442	X	24733	-0-	-5709	-0-	915	1	23810	2	Y	7	4	0	3	1	-0-
							8	9									
09	27960	X	23285	-0-	-4675	-0-	849	1	22434	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	3804	-0-	-2406	-0-	187	1	3135	2	Y	438	273	0	175	1	73
							482	9									
05	5518	X	3215	-0-	-2303	-0-	154	1	2640	2	Y	383	278	0	155	1	23
							421	9									
06	4980	X	3420	-0-	-1560	-0-	193	1	2733	2	Y	449	239	0	179	1	54
							494	9									
07	4588	X	1063	-0-	-3525	-0-	32	1	882	2	Y	135	122	0	39	1	28
							149	9									
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	8	0	16	1	4
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	1	2	0	1	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41760	X	33365	-0-	-8395	-0-	1855	1	31213	2	Y	270	184	0	122	1	82
							297	9									
05	43152	X	32538	-0-	-10614	-0-	1770	1	30508	2	Y	236	195	0	107	1	16
							260	9									
06	41760	X	30537	-0-	-11223	-0-	1995	1	28348	2	Y	176	99	0	66	1	27
							194	9									
07	38781	X	32266	-0-	-6515	-0-	1106	1	30930	2	Y	209	169	0	41	1	26
							230	9									
08	36735	X	31259	-0-	-5476	-0-	1156	1	30016	2	Y	79	52	0	41	1	12
							87	9									
09	33360	X	29939	-0-	-3421	-0-	1087	1	28729	2	Y	112	55	0	55	1	14
							123	9									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

04	115650	X	91540	-0-	-24110	-0-	2015	1	89525	2	Y	-0-	2	0	1	1	1
05	117056	X	94734	-0-	-22322	-0-	2127	1	92568	2	Y	35	25	0	8	1	3
							39	9									
06	109740	X	86635	-0-	-23105	-0-	1733	1	84871	2	Y	28	22	0	6	1	3
							31	9									
07	104284	X	87260	-0-	-17024	-0-	3010	1	84220	2	Y	27	21	0	5	1	4
							30	9									
08	104284	X	84809	-0-	-19475	-0-	3142	1	81646	2	Y	19	12	0	8	1	3
							21	9									
09	91680	X	80262	-0-	-11418	-0-	2927	1	77318	2	Y	15	8	0	8	1	2
							17	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

04	39450	X	29605	-0-	-9845	-0-	1661	1	27943	2	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
05	40610	X	33355	-0-	-7255	-0-	1828	1	31521	2	Y	5	4	0	2	1	-0-
							6	9									
06	39300	X	31026	-0-	-8274	-0-	2048	1	28971	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
07	39928	X	30540	-0-	-9388	-0-	1053	1	29483	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
08	35309	X	29617	-0-	-5692	-0-	1098	1	28518	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	32280	X	27976	-0-	-4304	-0-	1021	1	26954	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

04	49170	X	1294	-0-	-47876	-0-	71	1	1171	2	Y	47	17	0	7	1	96
							52	9									
05	50809	X	9704	-0-	-41105	-0-	514	1	8821	2	Y	335	265	0	131	1	35
							369	9									
06	11190	X	11121	-0-	-69	-0-	707	1	10027	2	Y	352	201	0	142	1	44
							387	9									
07	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	400	1	11203	2	Y	432	330	0	84	1	62
							475	9									
08	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	447	1	11606	2	Y	457	272	0	189	1	58
							503	9									
09	11100	X	4098	-0-	-7002	-0-	160	1	3799	2	Y	126	86	0	91	1	7
							139	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	3396	-0-	-3504	-0-	176	1	2952	2	Y	244	165	0	116	1	29
							268	9									
05	7130	X	6995	-0-	-135	-0-	355	1	6133	2	Y	461	309	0	143	1	38
							507	9									
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	417	1	5942	2	Y	446	248	0	177	1	59
							491	9									
07	5983	X	1593	-0-	-4390	-0-	50	1	1398	2	Y	132	119	0	38	1	34
							145	9									
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-	8	0	21	1	5
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	2

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7735 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
04	37230	X	37189	-0-	-41	-0-	1992	1	33533	2	Y	1513	934	0	579	1	245
							1664	9									
05	38471	X	36073	-0-	-2398	-0-	1886	1	32498	2	Y	1535	1069	0	563	1	148
							1689	9									
06	37230	X	32111	-0-	-5119	-0-	2030	1	28678	2	Y	1275	735	0	513	1	175
							1403	9									
07	37665	X	37131	-0-	-534	-0-	1216	1	34019	2	Y	1724	1315	0	330	1	254
							1896	9									
08	38132	X	38132	-0-	-0-	-0-	1342	1	34898	2	Y	1720	1027	0	726	1	221
							1892	9									
09	36450	X	35075	-0-	-1375	-0-	1218	1	32185	2	Y	1520	749	0	811	1	181
							1672	9									

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
04	32460	X	32153	-0-	-307	-0-	1772	1	29809	2	Y	520	331	0	212	1	107
							572	9									
05	33542	X	32603	-0-	-939	-0-	1757	1	30287	2	Y	508	368	0	194	1	53
							559	9									
06	32460	X	30922	-0-	-1538	-0-	2003	1	28449	2	Y	427	249	0	177	1	54
							470	9									
07	34689	X	30016	-0-	-4673	-0-	1022	1	28600	2	Y	358	273	0	72	1	67
							394	9									
08	34286	X	30871	-0-	-3415	-0-	1124	1	29202	2	Y	495	293	0	203	1	66
							545	9									
09	32160	X	28807	-0-	-3353	-0-	1031	1	27231	2	Y	495	241	0	262	1	58
							545	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81930	X	62648	-0-	-19282	-0-	1342	1	60207	2	Y	999	650	0	353	1	189
							1099	9									
05	84661	X	61659	-0-	-23002	-0-	1343	1	59198	2	Y	1016	788	0	330	1	87
							1118	9									
06	81930	X	64679	-0-	-17251	-0-	1274	1	62459	2	Y	860	681	0	183	1	83
							946	9									
07	74617	X	61078	-0-	-13539	-0-	2080	1	58196	2	Y	729	553	0	132	1	127
							802	9									
08	74617	X	58892	-0-	-15725	-0-	2160	1	55784	2	Y	862	866	1			123
							948	9									
09	64680	X	63422	-0-	-1258	-0-	2262	1	60177	2	Y	894	439	0	468	1	110
							983	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33420	X	30312	-0-	-3108	-0-	1644	1	27665	2	Y	912	567	0	359	1	181
							1003	9									
05	34534	X	30802	-0-	-3732	-0-	1633	1	28134	2	Y	941	674	0	349	1	99
							1035	9									
06	33420	X	28998	-0-	-4422	-0-	1848	1	26255	2	Y	814	470	0	344	1	99
							895	9									
07	34038	X	28411	-0-	-5627	-0-	960	1	26889	2	Y	511	390	0	105	1	115
							562	9									
08	34038	X	30090	-0-	-3948	-0-	1080	1	28054	2	Y	869	512	0	362	1	110
							956	9									
09	30300	X	27340	-0-	-2960	-0-	975	1	25630	2	Y	668	343	0	364	1	71
							735	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16710	X	8295	-0-	-8415	-0-	453	1	7646	2	Y	178	108	0	78	1	78
							196	9									
05	17267	X	11979	-0-	-5288	-0-	638	1	11012	2	Y	299	229	0	118	1	30
							329	9									
06	16710	X	11777	-0-	-4933	-0-	752	1	10682	2	Y	312	178	0	124	1	40
							343	9									
07	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	738	1	20696	2	Y	622	460	0	116	1	86
							684	9									
08	23228	X	23228	-0-	-0-	-0-	833	1	21788	2	Y	552	330	0	239	1	69
							607	9									
*09	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	674	1	17771	2	Y	406	206	0	221	1	48
							447	9									

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
04	16950	X	11259	-0-	-5691	-0-	618	1	10377	2	Y	240	143	0	92	1	85
							264	9									
05	17515	X	15054	-0-	-2461	-0-	800	1	13742	2	Y	465	331	0	165	1	54
							512	9									
06	16950	X	16785	-0-	-165	-0-	1064	1	15117	2	Y	549	309	0	222	1	72
							604	9									
07	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	574	1	16056	2	Y	532	413	0	107	1	84
							585	9									
08	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	603	1	15694	2	Y	467	282	0	206	1	63
							514	9									
09	15480	X	15202	-0-	-278	-0-	545	1	14231	2	Y	387	200	0	216	1	34
							426	9									

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
04	22110	X	13976	-0-	-8134	-0-	761	1	12873	2	Y	311	192	0	128	1	78
							342	9									
05	22847	X	15868	-0-	-6979	-0-	854	1	14731	2	Y	257	198	0	108	1	29
							283	9									
06	22110	X	14634	-0-	-7476	-0-	940	1	13350	2	Y	313	177	0	125	1	40
							344	9									
07	19685	X	16325	-0-	-3360	-0-	549	1	15354	2	Y	384	295	0	73	1	56
							422	9									
08	18538	X	15503	-0-	-3035	-0-	559	1	14548	2	Y	360	215	0	153	1	48
							396	9									
09	15360	X	14350	-0-	-1010	-0-	510	1	13475	2	Y	332	163	0	177	1	40
							365	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19080	X	12755	-0-	-6325	-0-	713	1	11979	2	Y	57	44	0	34	1	42
							63	9									
05	19716	X	13023	-0-	-6693	-0-	706	1	12183	2	Y	122	98	0	48	1	18
							134	9									
06	19080	X	11405	-0-	-7675	-0-	728	1	10349	2	Y	298	158	0	117	1	41
							328	9									
07	16585	X	11486	-0-	-5099	-0-	385	1	10783	2	Y	289	224	0	60	1	46
							318	9									
08	15159	X	10032	-0-	-5127	-0-	365	1	9520	2	Y	134	84	0	70	1	26
							147	9									
09	12750	X	9072	-0-	-3678	-0-	319	1	8603	2	Y	136	69	0	79	1	14
							150	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38130	X	5105	-0-	-33025	-0-	284	1	4666	2	Y	141	76	0	37	1	156
							155	9									
05	39401	X	16961	-0-	-22440	-0-	890	1	15366	2	Y	641	489	0	246	1	62
							705	9									
06	34950	X	14384	-0-	-20566	-0-	913	1	12958	2	Y	466	272	0	201	1	55
							513	9									
07	22258	X	13905	-0-	-8353	-0-	474	1	13260	2	Y	155	132	0	41	1	37
							171	9									
08	16957	X	13584	-0-	-3373	-0-	502	1	13026	2	Y	51	75	1			13
							56	9									
09	16410	X	4570	-0-	-11840	-0-	180	1	4271	2	Y	108	61	0	55	1	5
							119	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53181	X	53181	-0-	-0-	-0-	2932	1	49372	2	Y	797	479	0	304	1	131
							877	9									
05	49561	X	49561	-0-	-0-	-0-	2680	1	46200	2	Y	619	449	0	241	1	60
							681	9									
06	47940	X	46360	-0-	-1580	-0-	3005	1	42711	2	Y	585	343	0	234	1	68
							644	9									
07	52173	X	46102	-0-	-6071	-0-	1571	1	43946	2	Y	532	411	0	105	1	84
							585	9									
08	52173	X	45374	-0-	-6799	-0-	1662	1	43152	2	Y	509	306	0	219	1	68
							560	9									
09	50490	X	29210	-0-	-21280	-0-	1084	1	27754	2	Y	338	181	0	201	1	24
							372	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102360	X	-0-	-0-	-102360	-0-					Y	-0-	28	0	39	1	67
05	123158	X	123158	-0-	-0-	-0-	2751	1	118944	2	Y	1330	943	0	373	1	81
							1463	9									
06	105330	X	102274	-0-	-3056	-0-	2031	1	99453	2	Y	718	572	0	156	1	71
							790	9									
07	101494	X	98517	-0-	-2977	-0-	3381	1	94599	2	Y	488	374	0	92	1	93
							537	9									
08	117397	X	91765	-0-	-25632	-0-	3384	1	87860	2	Y	474	303	0	194	1	70
							521	9									
09	113610	X	66260	-0-	-47350	-0-	2443	1	63487	2	Y	300	163	0	161	1	46
							330	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34254	X	34254	-0-	-0-	-0-	745	1	33249	2	Y	236	147	0	77	1	35
							260	9									
05	34620	X	34620	-0-	-0-	-0-	772	1	33610	2	Y	216	164	0	69	1	18
							238	9									
06	31217	X	31217	-0-	-0-	-0-	623	1	30496	2	Y	89	74	0	22	1	11
							98	9									
07	39711	X	32594	-0-	-7117	-0-	1121	1	31352	2	Y	110	83	0	20	1	18
							121	9									
08	36394	X	31442	-0-	-4952	-0-	1162	1	30152	2	Y	116	70	0	45	1	19
							128	9									
09	34260	X	30143	-0-	-4117	-0-	1093	1	28879	2	Y	155	74	0	80	1	20
							171	9									

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

04	56537	X	56537	-0-	-0-	-0-	1226	1	54762	2	Y	499	328	0	179	1	72
							549	9									
05	58280	X	57497	-0-	-783	-0-	1279	1	55692	2	Y	478	358	0	148	1	44
							526	9									
06	56400	X	52775	-0-	-3625	-0-	1047	1	51306	2	Y	384	306	0	84	1	38
							422	9									
07	DLQ G-10		53538	-0-	53538	53538	1836	1	51374	2	Y	298	227	0	55	1	54
							328	9									
08	DLQ G-10		50942	-0-	50942	104480	1880	1	48756	2	Y	278	176	0	114	1	42
							306	9									
*09	153672	X	49192	-0-	-104480	-0-	1784	1	47115	2	Y	266	132	0	141	1	35
							293	9									

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

04	2850	X	1694	-0-	-1156	-0-	78	1	1286	2	Y	300	221	0	149	1	157
							330	9									
05	2945	X	2	-0-	-2943	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	96	0	58	1	3
06	2850	X	17	-0-	-2833	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	0	1	1	2
							1	9									
07	3503	X	2423	-0-	-1080	-0-	75	1	2099	2	Y	226	161	0	36	1	31
							249	9									
08	2170	X	317	-0-	-1853	-0-	10	1	245	2	Y	56	36	0	38	1	13
							62	9									
*09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	85	1	2348	2	Y	412	184	0	175	1	66
							453	9									

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

04	6300	X	5457	-0-	-843	-0-	306	1	5151	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	6510	X	5338	-0-	-1172	-0-	293	1	5044	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	7590	X	4771	-0-	-2819	-0-	315	1	4454	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
07	7843	X	5103	-0-	-2740	-0-	176	1	4920	2	Y	6	5	0	1	1	-0-
							7	9									
08	7843	X	4757	-0-	-3086	-0-	177	1	4580	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	4840	-0-	-620	-0-	177	1	4663	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	7560	X	6658	-0-	-902	-0-	374	1	6284	2	Y	-0-					-0-
05	7533	X	6749	-0-	-784	-0-	371	1	6378	2	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6433	-0-	-827	-0-	422	1	6011	2	Y	-0-					-0-
07	7502	X	7098	-0-	-404	-0-	245	1	6839	2	Y	13	10	0	2	1	1
							14	9									
08	7409	X	6678	-0-	-731	-0-	247	1	6417	2	Y	13	8	0	5	1	1
							14	9									
09	6660	X	6007	-0-	-653	-0-	218	1	5789	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	128	1	2126	2	Y	558	348	0	234	1	226
							614	9									
05	2418	N	2314	-0-	-104	-0-	101	1	1753	2	Y	418	404	0	210	1	30
							460	9									
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	14	0	12	1	4
07	3007	X	1802	-0-	-1205	-0-	46	1	1280	2	Y	433	336	0	74	1	27
							476	9									
08	3007	X	1494	-0-	-1513	-0-	46	1	1112	2	Y	305	179	0	98	1	55
							336	9									
*09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	199	1	5227	2	Y	1328	599	0	639	1	145
							1461	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
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	477	2	Y	96	53	0	34	1	149
							106	9									
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	7	1	119	2	Y	29	106	0	68	1	4
							32	9									
06	270	N	8	-0-	-262	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	2	0	1	1	1
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	96	1	2708	2	Y	732	523	0	119	1	91
							805	9									
*08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	147	1	3817	2	Y	1142	1092	1			141
							1256	9									
*09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	99	1	2522	2	Y	1457	755	0	768	1	75
							1603	9									

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
04	68967	X	68967	-0-	-0-	-0-	3864	1	65005	2	Y	89	64	0	40	1	8
							98	9									
05	76291	X	69429	-0-	-6862	-0-	3806	1	65592	2	Y	28	20	0	14	1	2
							31	9									
06	73830	X	66398	-0-	-7432	-0-	4351	1	61815	2	Y	211	112	0	76	1	25
							232	9									
07	74772	X	67404	-0-	-7368	-0-	2317	1	64834	2	Y	230	176	0	45	1	34
							253	9									
08	73563	X	65581	-0-	-7982	-0-	2421	1	62923	2	Y	215	129	0	92	1	28
							237	9									
09	68970	X	33618	-0-	-35352	-0-	1280	1	32253	2	Y	77	48	0	52	1	5
							85	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	464	1	20718	2	Y	188	125	0	68	1	31
							207	9									
05	22155	X	22155	-0-	-0-	-0-	491	1	21422	2	Y	220	164	0	68	1	19
							242	9									
06	21115	X	21115	-0-	-0-	-0-	419	1	20501	2	Y	177	141	0	38	1	17
							195	9									
07	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-	786	1	21989	2	Y	144	110	0	26	1	25
							158	9									
08	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	834	1	21697	2	Y	135	85	0	55	1	20
							149	9									
09	21450	X	2291	-0-	-19159	-0-	96	1	2181	2	Y	13	14	0	16	1	3
							14	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

04	38100	X	33040	-0-	-5060	-0-	1854	1	31186	2	Y	-0-	1	1			3
05	39370	X	33925	-0-	-5445	-0-	1856	1	31997	2	Y	65	42	0	21	1	5
							72	9									
06	37170	X	31690	-0-	-5480	-0-	2084	1	29606	2	Y	-0-	3	0	2	1	-0-
07	36704	X	32196	-0-	-4508	-0-	1111	1	31085	2	Y	-0-					-0-
08	35743	X	31242	-0-	-4501	-0-	1158	1	30084	2	Y	-0-					-0-
09	33030	X	29590	-0-	-3440	-0-	1077	1	28477	2	Y	33	13	0	15	1	5
							36	9									

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

04	59280	X	55257	-0-	-4023	-0-	1196	1	53444	2	Y	561	368	0	204	1	63
							617	9									
05	61256	X	54792	-0-	-6464	-0-	1216	1	52986	2	Y	536	393	0	158	1	48
							590	9									
06	59280	X	50816	-0-	-8464	-0-	1006	1	49304	2	Y	460	364	0	99	1	45
							506	9									
07	60078	X	51253	-0-	-8825	-0-	1754	1	49074	2	Y	386	293	0	70	1	68
							425	9									
08	60078	X	48957	-0-	-11121	-0-	1802	1	46797	2	Y	325	206	0	137	1	50
							358	9									
09	55260	X	46670	-0-	-8590	-0-	1687	1	44580	2	Y	366	179	0	191	1	46
							403	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10		21304	-0-	21304	21304	418	1	20624	2	Y	238	175	0	31	1	35
							262	9									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21304					Y	-0-	23	0	11	1	1
07	21304	X	-0-	-0-	-21304	-0-					Y	-0-					1
08	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					Y	-0-					1
09	20610	X	-0-	-0-	-20610	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 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
04	390	X	14	-0-	-376	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	36	0	73	1	3
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					3
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					3
07	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	607	1	16980	2	Y	526	366	0	88	1	75
							579	9									
08	31405	X	31405	-0-	-0-	-0-	1087	1	28438	2	Y	1709	994	0	634	1	156
							1880	9									
*09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	170	1	3891	2	Y	274	196	0	221	1	13
							301	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

04	23370	X	22471	-0-	-899	-0-	1191	1	20028	2	Y	1138	735	0	439	1	64
							1252	9									
05	24149	X	2369	-0-	-21780	-0-	138	1	2155	2	Y	69	38	0	46	1	49
							76	9									
06	23370	X	23262	-0-	-108	-0-	1459	1	20855	2	Y	862	474	0	327	1	110
							948	9									
07	23715	X	6323	-0-	-17392	-0-	209	1	5833	2	Y	255	216	0	71	1	78
							281	9									
08	23219	X	276	-0-	-22943	-0-	9	1	250	2	Y	15	25	0	58	1	10
							17	9									
09	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	1	4	0	3	1	4

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

04	12720	X	39	-0-	-12681	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	38	0	46	1	3
05	13144	X	2702	-0-	-10442	-0-	152	1	2392	2	Y	144	53	0	16	1	78
							158	9									
06	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	796	1	11811	2	Y	517	299	0	244	1	52
							569	9									
07	13826	X	4950	-0-	-8876	-0-	163	1	4558	2	Y	208	160	0	48	1	52
							229	9									
08	13826	X	215	-0-	-13611	-0-	7	1	201	2	Y	6	13	0	37	1	8
							7	9									
09	13170	X	3	-0-	-13167	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	3	0	2	1	2

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

04	43615	X	43615	-0-	-0-	-0-	929	1	41643	2	Y	948	622	0	345	1	159
							1043	9									
05	42231	X	42231	-0-	-0-	-0-	921	1	40233	2	Y	979	736	0	304	1	98
							1077	9									
06	39883	X	39883	-0-	-0-	-0-	780	1	38173	2	Y	845	674	0	185	1	84
							930	9									
07	53134	X	40182	-0-	-12952	-0-	1362	1	38087	2	Y	666	508	0	122	1	120
							733	9									
08	53134	X	37298	-0-	-15836	-0-	1355	1	35169	2	Y	704	440	0	281	1	103
							774	9									
09	43620	X	37367	-0-	-6253	-0-	1340	1	35298	2	Y	663	329	0	352	1	85
							729	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
04	46459	X	46459	-0-	-0-	-0-	1005	1	44956	2	Y	453	302	0	167	1	119
							498	9									
05	45143	X	45143	-0-	-0-	-0-	1001	1	43616	2	Y	478	378	0	170	1	49
							526	9									
06	41419	X	41419	-0-	-0-	-0-	819	1	40079	2	Y	474	377	0	101	1	45
							521	9									
07	53382	X	43320	-0-	-10062	-0-	1482	1	41465	2	Y	339	259	0	63	1	62
							373	9									
08	52607	X	40925	-0-	-11682	-0-	1503	1	39051	2	Y	337	213	0	136	1	50
							371	9									
09	46470	X	37955	-0-	-8515	-0-	1374	1	36248	2	Y	303	151	0	161	1	41
							333	9									

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55003	X	55003	-0-	-0-	-0-	1183	1	52926	2	Y	813	542	0	307	1	161
							894	9									
05	52878	X	52878	-0-	-0-	-0-	1166	1	50797	2	Y	832	645	0	269	1	79
							915	9									
06	47268	X	47268	-0-	-0-	-0-	929	1	45483	2	Y	778	619	0	164	1	74
							856	9									
07	63488	X	49367	-0-	-14121	-0-	1682	1	47060	2	Y	568	434	0	104	1	104
							625	9									
08	61907	X	45833	-0-	-16074	-0-	1674	1	43485	2	Y	613	383	0	245	1	89
							674	9									
09	54990	X	43551	-0-	-11439	-0-	1567	1	41347	2	Y	579	287	0	307	1	74
							637	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	DLQ G-10		40283	-0-	40283	40283	790	1	38954	2	Y	490	312	0	56	1	127
							539	9									
06	DLQ G-10		94707	-0-	94707	134990	1878	1	91894	2	Y	850	692	0	201	1	84
							935	9									
07	212955	X	77965	-0-	-134990	-0-	2670	1	74680	2	Y	559	427	0	109	1	107
							615	9									
*08	66714	X	66714	-0-	-0-	-0-	2447	1	63731	2	Y	487	522	1			72
							536	9									
*09	57371	X	57371	-0-	-0-	-0-	2079	1	54863	2	Y	390	200	0	212	1	50
							429	9									

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	32250	X	27429	-0-	-4821	-0-	591 387	1 9	26451	2	Y	352	228	0	125	1	58
05	33170	X	26475	-0-	-6695	-0-	588 223	1 9	25664	2	Y	203	167	0	73	1	21
06	29850	X	23663	-0-	-6187	-0-	476 145	1 9	23042	2	Y	132	110	0	26	1	17
07	29357	X	12203	-0-	-17154	-0-	418 139	1 9	11646	2	Y	126	102	0	22	1	19
08	29357	X	-0-	-0-	-29357	-0-					Y	1	9	0	5	1	6
09	27420	X	16410	-0-	-11010	-0-	545 487	1 9	15378	2	Y	443	172	0	209	1	68

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
04	27660	X	23422	-0-	-4238	-0-	503 428	1 9	22491	2	Y	389	252	0	137	1	61
05	28582	X	19440	-0-	-9142	-0-	437 353	1 9	18650	2	Y	321	242	0	109	1	31
06	24960	X	22204	-0-	-2756	-0-	438 385	1 9	21381	2	Y	350	278	0	72	1	31
07	25792	X	12320	-0-	-13472	-0-	422 144	1 9	11754	2	Y	131	110	0	26	1	26
08	25358	X	-0-	-0-	-25358	-0-					Y	-0-	20	1			6
09	23430	X	6892	-0-	-16538	-0-	229 111	1 9	6552	2	Y	101	42	0	41	1	24

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
04	32730	X	26223	-0-	-6507	-0-	565 406	1 9	25252	2	Y	369	240	0	132	1	58
05	33821	X	28604	-0-	-5217	-0-	628 437	1 9	27539	2	Y	397	297	0	118	1	40
06	31650	X	22138	-0-	-9512	-0-	429 345	1 9	21364	2	Y	314	248	0	74	1	32
07	29078	X	14317	-0-	-14761	-0-	491 152	1 9	13674	2	Y	138	115	0	27	1	28
08	28613	X	-0-	-0-	-28613	-0-					Y	-0-	14	0	7	1	7
09	27690	X	11808	-0-	-15882	-0-	386 369	1 9	11053	2	Y	335	133	0	132	1	77

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
04	44400	X	41183	-0-	-3217	-0-	879 978	1 9	39326	2	Y	889	579	0	316	1	157
05	45880	X	41068	-0-	-4812	-0-	898 981	1 9	39189	2	Y	892	674	0	284	1	91
06	44400	X	37858	-0-	-6542	-0-	744 777	1 9	36337	2	Y	706	570	0	156	1	71
07	45663	X	24369	-0-	-21294	-0-	833 365	1 9	23171	2	Y	332	275	0	65	1	63
08	45663	X	23973	-0-	-21690	-0-	938 509	1 9	22526	2	Y	463	289	0	148	1	89
*09	44093	X	44093	-0-	-0-	-0-	1595 713	1 9	41785	2	Y	648	306	0	354	1	77

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
04	6690	X	2528	-0-	-4162	-0-	137	1	2297	2	Y	85	62	0	43	1	6
							94	9									
05	6479	X	2598	-0-	-3881	-0-	135	1	2388	2	Y	68	47	0	25	1	2
							75	9									
06	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	500	1	7150	2	Y	454	237	0	157	1	62
							499	9									
07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	216	1	6049	2	Y	594	456	0	114	1	86
							653	9									
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	206	1	5381	2	Y	432	261	0	199	1	58
							475	9									
09	8130	X	4063	-0-	-4067	-0-	144	1	3874	2	Y	41	43	0	49	1	7
							45	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

04	11100	X	6780	-0-	-4320	-0-	371	1	6240	2	Y	154	103	0	70	1	13
							169	9									
05	11470	X	7034	-0-	-4436	-0-	369	1	6510	2	Y	141	98	0	50	1	6
							155	9									
06	9750	X	6549	-0-	-3201	-0-	433	1	5941	2	Y	159	87	0	59	1	19
							175	9									
07	9672	X	8448	-0-	-1224	-0-	285	1	7958	2	Y	186	143	0	36	1	26
							205	9									
08	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	318	1	8237	2	Y	220	130	0	88	1	28
							242	9									
*09	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	313	1	8262	2	Y	218	106	0	114	1	26
							240	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

04	4020	X	3692	-0-	-328	-0-	209	1	3483	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3405	-0-	-563	-0-	187	1	3218	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3086	-0-	-724	-0-	203	1	2883	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3130	-0-	-745	-0-	108	1	3022	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3123	-0-	-690	-0-	115	1	3008	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3076	-0-	-614	-0-	112	1	2964	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

04	22950	X	20258	-0-	-2692	-0-	1113	1	18627	2	Y	471	289	0	182	1	76
							518	9									
05	25125	X	25125	-0-	-0-	-0-	1340	1	23086	2	Y	635	434	0	221	1	56
							699	9									
06	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	1524	1	21648	2	Y	521	300	0	213	1	64
							573	9									
07	24214	X	24214	-0-	-0-	-0-	816	1	22817	2	Y	528	407	0	104	1	81
							581	9									
08	24304	X	23464	-0-	-840	-0-	850	1	22060	2	Y	504	302	0	216	1	67
							554	9									
09	23520	X	22779	-0-	-741	-0-	813	1	21475	2	Y	446	221	0	240	1	52
							491	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
04	37290	X	33804	-0-	-3486	-0-	722 828	1 9	32254	2	Y	753	486	0	259	1	187
05	38533	X	32991	-0-	-5542	-0-	723 813	1 9	31455	2	Y	739	589	0	266	1	71
06	37290	X	29923	-0-	-7367	-0-	586 656	1 9	28681	2	Y	596	476	0	135	1	56
07	36859	X	18806	-0-	-18053	-0-	641 326	1 9	17839	2	Y	296	245	0	57	1	50
08	36859	X	14498	-0-	-22361	-0-	567 314	1 9	13617	2	Y	285	183	0	95	1	57
09	33810	X	30440	-0-	-3370	-0-	1094 523	1 9	28823	2	Y	475	222	0	250	1	60

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

04	16410	X	9504	-0-	-6906	-0-	498 638	1 9	8368	2	Y	580	397	0	271	1	30
05	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	1	10	0	18	1	3
06	14430	X	-0-	-0-	-14430	-0-					Y	-0-					3
07	14291	X	3229	-0-	-11062	-0-	103 197	1 9	2929	2	Y	179	123	0	5	1	54
08	13919	X	8936	-0-	-4983	-0-	287 657	1 9	7992	2	Y	597	346	0	256	1	49
09	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	-0-	28	0	16	1	5

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

04	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	562 625	1 9	9444	2	Y	568	373	0	245	1	26
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-	8	0	16	1	2
06	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					Y	-0-					2
07	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-					2
08	10974	X	4529	-0-	-6445	-0-	155 422	1 9	3952	2	Y	384	211	0	113	1	62
09	10620	X	1972	-0-	-8648	-0-	71 220	1 9	1681	2	Y	200	132	0	121	1	9

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

04	13380	X	4530	-0-	-8850	-0-	242 228	1 9	4060	2	Y	207	150	0	106	1	13
05	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-	4	0	8	1	1
06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-					1
07	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	-0-					1
08	8525	X	30	-0-	-8495	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					1
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					1

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

04	63510	X	35250	-0-	-28260	-0-	1921 1056	1 9	32273	2	Y	960	602	0	334	1	76
05	63984	X	36851	-0-	-27133	-0-	1985 978	1 9	33888	2	Y	889	559	0	288	1	118
06	60930	X	53509	-0-	-7421	-0-	3450 1009	1 9	49050	2	Y	917	537	0	384	1	114
07	52590	X	52590	-0-	-0-	-0-	1782 963	1 9	49845	2	Y	875	675	0	176	1	138
08	50228	X	50228	-0-	-0-	-0-	1836 689	1 9	47703	2	Y	626	385	0	296	1	83
09	53460	X	16735	-0-	-36725	-0-	667 190	1 9	15878	2	Y	173	121	0	124	1	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35430	X	28092	-0-	-7338	-0-	605	1	27140	2	Y	315	204	0	113	1	83
							347	9									
05	33325	X	26099	-0-	-7226	-0-	579	1	25156	2	Y	331	267	0	118	1	29
							364	9									
06	29340	X	23377	-0-	-5963	-0-	462	1	22633	2	Y	256	204	0	55	1	26
							282	9									
07	29233	X	21827	-0-	-7406	-0-	746	1	20877	2	Y	185	143	0	34	1	34
							204	9									
08	29016	X	24337	-0-	-4679	-0-	895	1	23207	2	Y	214	215	1			33
							235	9									
09	28080	X	22038	-0-	-6042	-0-	798	1	21019	2	Y	201	101	0	108	1	25
							221	9									

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

04	4050	X	3291	-0-	-759	-0-	185	1	3106	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3408	-0-	-777	-0-	187	1	3221	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3251	-0-	-589	-0-	214	1	3037	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3498	-0-	-315	-0-	121	1	3376	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	3689	X	2739	-0-	-950	-0-	102	1	2634	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
09	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	118	1	3132	2	Y	4	2	0	2	1	-0-
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

04	57876	X	57876	-0-	-0-	-0-	1239	1	55384	2	Y	1139	740	0	403	1	210
							1253	9									
05	55781	X	55781	-0-	-0-	-0-	1225	1	53315	2	Y	1128	863	0	369	1	106
							1241	9									
06	48401	X	48401	-0-	-0-	-0-	947	1	46399	2	Y	959	763	0	208	1	94
							1055	9									
07	66278	X	30510	-0-	-35768	-0-	1041	1	28960	2	Y	463	384	0	89	1	84
							509	9									
08	64480	X	25056	-0-	-39424	-0-	978	1	23483	2	Y	541	343	0	176	1	106
							595	9									
09	57870	X	57190	-0-	-680	-0-	2057	1	54097	2	Y	942	441	0	497	1	110
							1036	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

04	81090	X	66494	-0-	-14596	-0-	1430	1	64087	2	Y	888	571	0	302	1	186
							977	9									
05	79763	X	63470	-0-	-16293	-0-	1402	1	61114	2	Y	867	682	0	290	1	81
							954	9									
06	77070	X	58541	-0-	-18529	-0-	1157	1	56670	2	Y	649	518	0	145	1	67
							714	9									
07	72323	X	57603	-0-	-14720	-0-	1962	1	54906	2	Y	668	505	0	120	1	110
							735	9									
08	72323	X	55648	-0-	-16675	-0-	2037	1	52925	2	Y	624	389	0	254	1	91
							686	9									
09	66480	X	56929	-0-	-9551	-0-	2055	1	54371	2	Y	457	241	0	259	1	48
							503	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
04	79980	X	74155	-0-	-5825	-0-	1604	1	71704	2	Y	770	469	0	240	1	198
							847	9									
05	77438	X	72527	-0-	-4911	-0-	1605	1	69919	2	Y	912	715	0	307	1	88
							1003	9									
06	73770	X	66784	-0-	-6986	-0-	1317	1	64567	2	Y	818	651	0	176	1	79
							900	9									
07	76632	X	67183	-0-	-9449	-0-	2294	1	64184	2	Y	641	489	0	118	1	113
							705	9									
08	76632	X	64284	-0-	-12348	-0-	2357	1	61256	2	Y	610	634	1			89
							671	9									
09	74160	X	59689	-0-	-14471	-0-	2154	1	56912	2	Y	566	282	0	301	1	72
							623	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35003	X	35003	-0-	-0-	-0-	1876	1	31719	2	Y	1280	754	0	438	1	108
							1408	9									
05	33325	X	28889	-0-	-4436	-0-	1540	1	26570	2	Y	708	490	0	264	1	62
							779	9									
06	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	1616	1	22963	2	Y	573	327	0	235	1	73
							630	9									
07	36177	X	25497	-0-	-10680	-0-	858	1	23995	2	Y	585	449	0	114	1	95
							644	9									
08	36177	X	24070	-0-	-12107	-0-	870	1	22565	2	Y	577	345	0	247	1	80
							635	9									
09	35010	X	7382	-0-	-27628	-0-	290	1	6905	2	Y	170	116	0	123	1	11
							187	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98010	X	77376	-0-	-20634	-0-	1687	1	75425	2	Y	240	156	0	85	1	27
							264	9									
05	96503	X	76869	-0-	-19634	-0-	1718	1	74889	2	Y	238	175	0	69	1	21
							262	9									
06	83130	X	71804	-0-	-11326	-0-	1433	1	70171	2	Y	182	145	0	39	1	19
							200	9									
07	85901	X	71568	-0-	-14333	-0-	2464	1	68933	2	Y	155	118	0	29	1	27
							171	9									
08	84072	X	54115	-0-	-29957	-0-	1960	1	52022	2	Y	121	78	0	52	1	18
							133	9									
09	77370	X	75917	-0-	-1453	-0-	2773	1	72945	2	Y	181	85	0	90	1	24
							199	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40620	X	32821	-0-	-7799	-0-	1838	1	30913	2	Y	64	39	0	25	1	7
							70	9									
05	40548	X	32495	-0-	-8053	-0-	1777	1	30631	2	Y	79	51	0	23	1	12
							87	9									
06	36510	X	31040	-0-	-5470	-0-	2031	1	28843	2	Y	151	83	0	62	1	18
							166	9									
07	36642	X	29732	-0-	-6910	-0-	1026	1	28650	2	Y	51	44	0	13	1	12
							56	9									
08	42642	X	42642	-0-	-0-	-0-	1573	1	40984	2	Y	77	46	0	31	1	12
							85	9									
09	32820	X	25357	-0-	-7463	-0-	955	1	24357	2	Y	41	23	0	27	1	3
							45	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
04	99480	X	75430	-0-	-24050	-0-	1636	1	73155	2	Y	581	384	0	211	1	76
							639	9									
05	97092	X	73964	-0-	-23128	-0-	1647	1	71757	2	Y	509	380	0	153	1	52
							560	9									
06	81030	X	68841	-0-	-12189	-0-	1366	1	66938	2	Y	488	385	0	106	1	49
							537	9									
07	83266	X	60364	-0-	-22902	-0-	2065	1	57815	2	Y	440	330	0	82	1	77
							484	9									
08	83266	X	66036	-0-	-17230	-0-	2433	1	63126	2	Y	434	270	0	177	1	64
							477	9									
09	75420	X	63088	-0-	-12332	-0-	2283	1	60337	2	Y	425	210	0	225	1	54
							468	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

04	42870	X	33551	-0-	-9319	-0-	715	1	31968	2	Y	789	503	0	273	1	129
							868	9									
05	33435	X	33435	-0-	-0-	-0-	731	1	31862	2	Y	765	580	0	234	1	80
							842	9									
06	33690	X	27907	-0-	-5783	-0-	542	1	26549	2	Y	742	591	0	159	1	72
							816	9									
07	34813	X	15560	-0-	-19253	-0-	528	1	14681	2	Y	319	265	0	63	1	63
							351	9									
08	34813	X	-0-	-0-	-34813	-0-					Y	-0-	47	1			16
09	33540	X	17159	-0-	-16381	-0-	561	1	16033	2	Y	514	216	0	217	1	97
							565	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

04	22020	X	1425	-0-	-20595	-0-	29	1	1370	2	Y	24	21	0	15	1	29
							26	9									
05	11129	X	2949	-0-	-8180	-0-	66	1	2791	2	Y	84	72	0	27	1	14
							92	9									
06	3540	X	568	-0-	-2972	-0-	10	1	533	2	Y	23	25	0	10	1	2
							25	9									
07	3658	X	17	-0-	-3641	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	1	0			1
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					1
09	2850	X	1268	-0-	-1582	-0-	42	1	1187	2	Y	35	15	0	15	1	5
							39	9									

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

04	50880	X	45325	-0-	-5555	-0-	967	1	43307	2	Y	955	633	0	358	1	135
							1051	9									
05	41836	X	41836	-0-	-0-	-0-	919	1	39958	2	Y	872	654	0	265	1	88
							959	9									
06	56190	X	35527	-0-	-20663	-0-	694	1	33987	2	Y	769	613	0	167	1	77
							846	9									
07	58063	X	20042	-0-	-38021	-0-	683	1	19007	2	Y	320	268	0	64	1	65
							352	9									
08	58063	X	-0-	-0-	-58063	-0-					Y	1	32	0	17	1	17
09	45330	X	6927	-0-	-38403	-0-	222	1	6429	2	Y	251	101	0	98	1	69
							276	9									

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
04	45390	X	36187	-0-	-9203	-0-	2015	1	33918	2	Y	231	144	0	91	1	26
							254	9									
05	41788	X	36285	-0-	-5503	-0-	1978	1	34080	2	Y	206	144	0	77	1	11
							227	9									
06	39450	X	33866	-0-	-5584	-0-	2221	1	31543	2	Y	93	54	0	37	1	13
							102	9									
07	39897	X	26508	-0-	-13389	-0-	914	1	25464	2	Y	118	96	0	23	1	12
							130	9									
08	46304	X	46304	-0-	-0-	-0-	1704	1	44434	2	Y	151	88	0	55	1	20
							166	9									
09	36180	X	26486	-0-	-9694	-0-	995	1	25362	2	Y	117	61	0	68	1	8
							129	9									

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

04	27712	X	27712	-0-	-0-	-0-	631	1	26762	2	Y	290	171	0	68	1	60
							319	9									
05	35067	X	35067	-0-	-0-	-0-	843	1	34053	2	Y	155	129	0	85	1	1
							171	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	28644	X	-0-	-0-	-28644	-0-					Y	-0-					-0-
08	35061	X	-0-	-0-	-35061	-0-					Y	-0-					-0-
09	33930	X	-0-	-0-	-33930	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

04	55859	X	55859	-0-	-0-	-0-	1285	1	54414	2	Y	145	62	0	20	1	80
							160	9									
05	79458	X	79458	-0-	-0-	-0-	1904	1	77045	2	Y	463	359	0	181	1	3
							509	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
07	57722	X	4	-0-	-57718	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	79453	X	-0-	-0-	-79453	-0-					Y	-0-					-0-
09	76890	X	-0-	-0-	-76890	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

04	32587	X	32587	-0-	-0-	-0-	749	1	31440	2	Y	362	198	0	75	1	106
							398	9									
05	60017	X	60017	-0-	-0-	-0-	1432	1	58077	2	Y	462	366	0	198	1	4
							508	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	1
07	33666	X	-0-	-0-	-33666	-0-					Y	-0-					1
08	60016	X	-0-	-0-	-60016	-0-					Y	-0-					1
09	58080	X	-0-	-0-	-58080	-0-					Y	-0-					1

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

04	54510	X	44140	-0-	-10370	-0-	954	1	42764	2	Y	384	250	0	143	1	76
							422	9									
05	50685	X	45434	-0-	-5251	-0-	1002	1	44050	2	Y	347	275	0	120	1	28
							382	9									
06	47520	X	31263	-0-	-16257	-0-	628	1	30326	2	Y	281	223	0	56	1	30
							309	9									
07	49104	X	35707	-0-	-13397	-0-	1222	1	34178	2	Y	279	212	0	49	1	48
							307	9									
08	49104	X	30092	-0-	-19012	-0-	1072	1	28722	2	Y	271	169	0	113	1	37
							298	9									
*09	56371	X	56371	-0-	-0-	-0-	2060	1	53847	2	Y	422	206	0	210	1	43
							464	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27810	X	22514	-0-	-5296	-0-	1090	1	18349	2	Y	2795	1752	0	1135	1	356
							3075	9									
05	28737	X	8463	-0-	-20274	-0-	396	1	6963	2	Y	1004	831	0	517	1	12
							1104	9									
06	27810	X	-0-	-0-	-27810	-0-					Y	1	2	0	1	1	10
07	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					Y	-0-	2	0			8
08	21638	X	702	-0-	-20936	-0-	21	1	513	2	Y	153	86	0	46	1	29
							168	9									
09	20940	X	3526	-0-	-17414	-0-	104	1	2815	2	Y	552	248	0	270	1	63
							607	9									

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

04	120060	X	117570	-0-	-2490	-0-	2540	1	113347	2	Y	1530	1001	0	548	1	216
							1683	9									
05	124062	X	119564	-0-	-4498	-0-	2651	1	115383	2	Y	1391	1048	0	434	1	125
							1530	9									
06	120060	X	109619	-0-	-10441	-0-	2162	1	105928	2	Y	1390	1094	0	285	1	136
							1529	9									
07	125519	X	111352	-0-	-14167	-0-	3795	1	106176	2	Y	1255	958	0	229	1	204
							1381	9									
08	125519	X	67312	-0-	-58207	-0-	2386	1	63855	2	Y	974	632	0	415	1	131
							1071	9									
09	117570	X	99101	-0-	-18469	-0-	3552	1	94084	2	Y	1332	643	0	672	1	148
							1465	9									

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

04	17010	X	9317	-0-	-7693	-0-	456	1	7627	2	Y	1122	795	0	529	1	84
							1234	9									
05	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	-0-	28	0	50	1	6
06	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					Y	-0-					6
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			5
08	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	18	11	0	7	1	5
							20	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

04	102660	X	79062	-0-	-23598	-0-	1693	1	75653	2	Y	1560	1022	0	568	1	222
							1716	9									
05	106082	X	79191	-0-	-26891	-0-	1736	1	75717	2	Y	1580	1178	0	467	1	157
							1738	9									
06	100380	X	76121	-0-	-24259	-0-	1492	1	73071	2	Y	1416	1125	0	308	1	140
							1558	9									
07	86149	X	75122	-0-	-11027	-0-	2554	1	71443	2	Y	1023	784	0	190	1	189
							1125	9									
08	86149	X	70038	-0-	-16111	-0-	2553	1	66404	2	Y	983	624	0	402	1	146
							1081	9									
09	79050	X	34956	-0-	-44094	-0-	1223	1	33130	2	Y	548	279	0	298	1	117
							603	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 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
04	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	104	1	1767	2	Y	359	165	0	68	1	153
							395	9									
05	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	356	1	6116	2	Y	1137	777	0	389	1	124
							1251	9									
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	148	1	2254	2	Y	367	242	0	197	1	52
							404	9									
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	1	11	0	14	1	28
08	5921	X	3959	-0-	-1962	-0-	127	1	3109	2	Y	657	376	0	211	1	98
							723	9									
*09	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	233	1	6145	2	Y	1228	563	0	626	1	137
							1351	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
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	154	1	2636	2	Y	350	163	0	67	1	129
							385	9									
05	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	395	1	6772	2	Y	1142	763	0	374	1	134
							1256	9									
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	179	1	2730	2	Y	431	277	0	227	1	61
							474	9									
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	1	13	0	17	1	32
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	127	1	3222	2	Y	734	419	0	251	1	96
							807	9									
*09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	169	1	4535	2	Y	1267	587	0	635	1	141
							1394	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
04	117720	X	102134	-0-	-15586	-0-	2181	1	97499	2	Y	2231	1454	0	793	1	276
							2454	9									
05	121644	X	100591	-0-	-21053	-0-	2203	1	95979	2	Y	2190	1619	0	642	1	205
							2409	9									
06	106260	X	93258	-0-	-13002	-0-	1826	1	89423	2	Y	1826	1457	0	395	1	179
							2009	9									
07	109802	X	93047	-0-	-16755	-0-	3156	1	88305	2	Y	1442	1100	0	265	1	256
							1586	9									
08	109802	X	87103	-0-	-22699	-0-	3168	1	82415	2	Y	1382	873	0	566	1	199
							1520	9									
09	102120	X	51335	-0-	-50785	-0-	1795	1	48452	2	Y	989	474	0	534	1	180
							1088	9									

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
04	115320	X	93993	-0-	-21327	-0-	2002	1	89427	2	Y	2331	1523	0	834	1	292
							2564	9									
05	119164	X	96134	-0-	-23030	-0-	2095	1	91508	2	Y	2301	1700	0	673	1	220
							2531	9									
06	106440	X	93598	-0-	-12842	-0-	1832	1	89756	2	Y	1827	1457	0	410	1	180
							2010	9									
07	103757	X	91909	-0-	-11848	-0-	3123	1	87370	2	Y	1287	990	0	233	1	244
							1416	9									
08	101556	X	85151	-0-	-16405	-0-	3091	1	80411	2	Y	1499	935	0	596	1	212
							1649	9									
09	93990	X	52760	-0-	-41230	-0-	1841	1	49761	2	Y	1053	505	0	574	1	186
							1158	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37843	X	37843	-0-	-0-	-0-	2064	1	34785	2	Y	904	558	0	372	1	132
							994	9									
05	51490	X	51490	-0-	-0-	-0-	2761	1	47590	2	Y	1035	701	0	364	1	102
							1139	9									
06	47259	X	47259	-0-	-0-	-0-	3045	1	43283	2	Y	846	490	0	351	1	107
							931	9									
07	46018	X	46018	-0-	-0-	-0-	1557	1	43552	2	Y	826	639	0	168	1	126
							909	9									
08	43070	X	43070	-0-	-0-	-0-	1576	1	40959	2	Y	486	302	0	240	1	70
							535	9									
09	40230	X	40168	-0-	-62	-0-	1440	1	38047	2	Y	619	290	0	311	1	88
							681	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107459	X	107459	-0-	-0-	-0-	5841	1	98129	2	Y	3172	1886	0	1149	1	387
							3489	9									
05	108283	X	104178	-0-	-4105	-0-	5541	1	95514	2	Y	2839	1934	0	1014	1	278
							3123	9									
06	102600	X	94934	-0-	-7666	-0-	6076	1	86353	2	Y	2277	1322	0	947	1	286
							2505	9									
07	94043	X	94043	-0-	-0-	-0-	3157	1	88336	2	Y	2318	1773	0	459	1	372
							2550	9									
08	89845	X	89845	-0-	-0-	-0-	3236	1	84120	2	Y	2263	1354	0	968	1	313
							2489	9									
09	76620	X	48926	-0-	-27694	-0-	1809	1	45778	2	Y	1217	707	0	744	1	79
							1339	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19530	X	13660	-0-	-5870	-0-	632	1	11083	2	Y	1768	1175	0	561	1	171
							1945	9									
05	20181	X	13886	-0-	-6295	-0-	500	1	11447	2	Y	1763	1340	0	428	1	166
							1939	9									
06	18840	X	7524	-0-	-11316	-0-	435	1	5997	2	Y	993	872	0	209	1	78
							1092	9									
07	15996	X	14123	-0-	-1873	-0-	612	1	11593	2	Y	1744	1497	0	162	1	163
							1918	9									
08	14880	X	13090	-0-	-1790	-0-	641	1	10518	2	Y	1755	1342	0	400	1	176
							1931	9									
09	13650	X	12928	-0-	-722	-0-	1875	1	9226	2	Y	1661	1307	0	303	1	227
							1827	9									

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
04	30900	X	23164	-0-	-7736	-0-	1121	1	20032	2	Y	1828	1186	0	603	1	201
							2011	9									
05	27466	X	20011	-0-	-7455	-0-	760	1	17353	2	Y	1725	1340	0	439	1	147
							1898	9									
06	24150	X	17983	-0-	-6167	-0-	1183	1	14953	2	Y	1679	1417	0	300	1	109
							1847	9									
07	23932	X	14360	-0-	-9572	-0-	629	1	11920	2	Y	1646	1416	0	148	1	191
							1811	9									
08	23932	X	14299	-0-	-9633	-0-	705	1	11547	2	Y	1861	1426	0	420	1	206
							2047	9									
09	23160	X	13652	-0-	-9508	-0-	2011	1	9935	2	Y	1551	1245	0	292	1	220
							1706	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	37560	X	22605	-0-	-14955	-0-	1062	1	18768	2	Y	2523	1702	0	801	1	251
							2775	9									
05	33480	X	23522	-0-	-9958	-0-	865	1	19754	2	Y	2639	2008	0	620	1	262
							2903	9									
06	28950	X	20916	-0-	-8034	-0-	1334	1	16867	2	Y	2468	2070	0	463	1	197
							2715	9									
07	25017	X	21587	-0-	-3430	-0-	944	1	17900	2	Y	2494	2140	0	229	1	322
							2743	9									
08	23932	X	20812	-0-	-3120	-0-	1037	1	16961	2	Y	2558	2000	0	609	1	271
							2814	9									
09	22770	X	20082	-0-	-2688	-0-	2983	1	14569	2	Y	2300	1827	0	424	1	320
							2530	9									

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

04	12960	X	6427	-0-	-6533	-0-	343	1	5741	2	Y	312	218	0	148	1	17
							343	9									
05	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	1	6	0	10	1	2
06	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					Y	-0-					2
07	10943	X	2556	-0-	-8387	-0-	75	1	2139	2	Y	311	229	0	35	1	49
							342	9									
08	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	380	1	9962	2	Y	738	426	0	281	1	80
							812	9									
*09	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	247	1	6487	2	Y	441	225	0	246	1	50
							485	9									

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

04	30420	X	17215	-0-	-13205	-0-	919	1	15448	2	Y	771	532	0	369	1	44
							848	9									
05	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-	14	0	26	1	4
06	26340	X	-0-	-0-	-26340	-0-					Y	-0-					4
07	31128	X	31128	-0-	-0-	-0-	1015	1	28410	2	Y	1548	1111	0	260	1	181
							1703	9									
08	26936	X	26936	-0-	-0-	-0-	940	1	24532	2	Y	1331	786	0	559	1	167
							1464	9									
*09	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	788	1	20759	2	Y	1380	665	0	718	1	164
							1518	9									

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

04	34890	X	31334	-0-	-3556	-0-	1659	1	28547	2	Y	1025	613	0	397	1	180
							1128	9									
05	45964	X	45964	-0-	-0-	-0-	2447	1	42182	2	Y	1214	828	0	440	1	126
							1335	9									
06	42517	X	42517	-0-	-0-	-0-	2728	1	38709	2	Y	982	571	0	415	1	122
							1080	9									
07	38658	X	38658	-0-	-0-	-0-	1308	1	36572	2	Y	707	541	0	159	1	129
							778	9									
08	40253	X	40253	-0-	-0-	-0-	1453	1	37575	2	Y	1114	661	0	446	1	136
							1225	9									
09	37740	X	31043	-0-	-6697	-0-	1147	1	29238	2	Y	598	321	0	369	1	44
							658	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119490	X	87703	-0-	-31787	-0-	1878 1866	1 9	83959	2	Y	1696	1107	0	604	1	227
05	123039	X	86337	-0-	-36702	-0-	1898 1737	1 9	82702	2	Y	1579	1180	0	471	1	155
06	109470	X	80175	-0-	-29295	-0-	1573 1551	1 9	77051	2	Y	1410	1121	0	305	1	139
07	96317	X	79446	-0-	-16871	-0-	2701 1167	1 9	75578	2	Y	1061	817	0	185	1	198
08	96317	X	75853	-0-	-20464	-0-	2765 1209	1 9	71879	2	Y	1099	691	0	446	1	160
09	87690	X	68792	-0-	-18898	-0-	2472 1128	1 9	65192	2	Y	1025	508	0	545	1	132

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

04	108210	X	77181	-0-	-31029	-0-	1648 1872	1 9	73661	2	Y	1702	1110	0	608	1	229
05	103943	X	75869	-0-	-28074	-0-	1662 1793	1 9	72414	2	Y	1630	1216	0	488	1	155
06	93120	X	70500	-0-	-22620	-0-	1380 1531	1 9	67589	2	Y	1392	1107	0	302	1	138
07	84537	X	70198	-0-	-14339	-0-	2380 1239	1 9	66579	2	Y	1126	859	0	206	1	199
08	84537	X	63291	-0-	-21246	-0-	2301 937	1 9	60053	2	Y	852	552	0	367	1	132
09	77190	X	67160	-0-	-10030	-0-	2406 1151	1 9	63603	2	Y	1046	512	0	536	1	130

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

04	178980	X	161098	-0-	-17882	-0-	3489 1621	1 9	155988	2	Y	1474	974	0	539	1	189
05	184946	X	159048	-0-	-25898	-0-	3530 1634	1 9	153884	2	Y	1485	1100	0	417	1	157
06	168360	X	149359	-0-	-19001	-0-	2957 1533	1 9	144869	2	Y	1394	1110	0	301	1	140
07	166501	X	148694	-0-	-17807	-0-	5083 1409	1 9	142202	2	Y	1281	971	0	227	1	223
08	166501	X	142373	-0-	-24128	-0-	5224 1379	1 9	135770	2	Y	1254	783	0	516	1	178
09	161100	X	133981	-0-	-27119	-0-	4838 1266	1 9	127877	2	Y	1151	571	0	612	1	146

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

04	122400	X	84470	-0-	-37930	-0-	1804 2046	1 9	80620	2	Y	1860	1204	0	667	1	245
05	117335	X	86273	-0-	-31062	-0-	1892 1954	1 9	82427	2	Y	1776	1323	0	530	1	168
06	92430	X	78685	-0-	-13745	-0-	1542 1607	1 9	75536	2	Y	1461	1165	0	318	1	146
07	DLQ G-10		78437	-0-	78437	78437	2661 1320	1 9	74456	2	Y	1200	916	0	219	1	211
08	DLQ G-10		74460	-0-	74460	152897	2712 1233	1 9	70515	2	Y	1121	1167	1			165
*09	242223	X	89326	-0-	-152897	-0-	3163 1276	1 9	84887	2	Y	1160	562	0	609	1	154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121500	X	89513	-0-	-31987	-0-	1912	1	85485	2	Y	1924	1253	0	685	1	249
							2116	9									
05	117118	X	88364	-0-	-28754	-0-	1937	1	84419	2	Y	1825	1356	0	542	1	176
							2008	9									
06	107340	X	82111	-0-	-25229	-0-	1607	1	78735	2	Y	1608	1277	0	349	1	158
							1769	9									
07	97371	X	81213	-0-	-16158	-0-	2753	1	77032	2	Y	1298	990	0	237	1	229
							1428	9									
08	97371	X	77196	-0-	-20175	-0-	2809	1	73031	2	Y	1233	778	0	504	1	180
							1356	9									
09	89520	X	71583	-0-	-17937	-0-	2565	1	67769	2	Y	1135	565	0	604	1	146
							1249	9									

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96450	X	67435	-0-	-29015	-0-	1479	1	64434	2	Y	1384	870	0	471	1	192
							1522	9									
05	92814	X	78402	-0-	-14412	-0-	1733	1	75315	2	Y	1231	928	0	386	1	109
							1354	9									
06	84540	X	69683	-0-	-14857	-0-	1372	1	67230	2	Y	983	782	0	214	1	96
							1081	9									
07	79856	X	67905	-0-	-11951	-0-	2314	1	64742	2	Y	772	589	0	142	1	137
							849	9									
08	78399	X	64381	-0-	-14018	-0-	2356	1	61243	2	Y	711	743	1			105
							782	9									
09	75870	X	61358	-0-	-14512	-0-	2207	1	58428	2	Y	657	328	0	350	1	84
							723	9									

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117000	X	56945	-0-	-60055	-0-	1259	1	54502	2	Y	1076	660	0	366	1	200
							1184	9									
05	112499	X	90359	-0-	-22140	-0-	1995	1	86773	2	Y	1446	1076	0	442	1	128
							1591	9									
06	104670	X	81656	-0-	-23014	-0-	1608	1	78772	2	Y	1160	923	0	252	1	113
							1276	9									
07	97650	X	80022	-0-	-17628	-0-	2727	1	76292	2	Y	912	695	0	168	1	162
							1003	9									
08	90365	X	76167	-0-	-14198	-0-	2787	1	72452	2	Y	844	535	0	347	1	124
							928	9									
09	87450	X	72365	-0-	-15085	-0-	2603	1	68904	2	Y	780	389	0	415	1	100
							858	9									

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
04	94470	X	48201	-0-	-46269	-0-	1066	1	46058	2	Y	979	591	0	328	1	201
							1077	9									
05	89745	X	76675	-0-	-13070	-0-	1694	1	73547	2	Y	1304	982	0	404	1	119
							1434	9									
06	84180	X	69011	-0-	-15169	-0-	1357	1	66476	2	Y	1071	853	0	233	1	104
							1178	9									
07	77965	X	67493	-0-	-10472	-0-	2295	1	64220	2	Y	889	677	0	161	1	155
							978	9									
08	76663	X	65071	-0-	-11592	-0-	2378	1	61789	2	Y	822	519	0	338	1	120
							904	9									
09	74190	X	62176	-0-	-12014	-0-	2233	1	59105	2	Y	762	379	0	406	1	97
							838	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	175110	X	30079	-0-	-145031	-0-	699	1	28815	2	Y	514	298	0	129	1	195
							565	9									
05	129797	X	119669	-0-	-10128	-0-	2681	1	116205	2	Y	712	583	0	285	1	39
							783	9									
06	118710	X	103006	-0-	-15704	-0-	2053	1	100536	2	Y	379	300	0	80	1	38
							417	9									
07	107725	X	99004	-0-	-8721	-0-	3404	1	95231	2	Y	335	255	0	60	1	58
							369	9									
08	119660	X	78649	-0-	-41011	-0-	2858	1	75470	2	Y	292	185	0	123	1	42
							321	9									
09	115800	X	27564	-0-	-88236	-0-	912	1	26414	2	Y	216	96	0	93	1	69
							238	9									

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
04	128730	X	55574	-0-	-73156	-0-	1246	1	53188	2	Y	1036	632	0	258	1	257
							1140	9									
05	133021	X	118839	-0-	-14182	-0-	2632	1	114352	2	Y	1686	1263	0	539	1	141
							1855	9									
06	121080	X	103845	-0-	-17235	-0-	2048	1	100303	2	Y	1358	1077	0	292	1	130
							1494	9									
07	112096	X	100861	-0-	-11235	-0-	3451	1	96553	2	Y	779	610	0	151	1	148
							857	9									
08	118854	X	78594	-0-	-40260	-0-	2850	1	75327	2	Y	379	275	0	182	1	70
							417	9									
09	115020	X	24542	-0-	-90478	-0-	817	1	23551	2	Y	158	87	0	77	1	64
							174	9									

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
04	199620	X	29824	-0-	-169796	-0-	692	1	28575	2	Y	506	311	0	155	1	209
							557	9									
05	143530	X	123238	-0-	-20292	-0-	2731	1	118670	2	Y	1670	1245	0	494	1	140
							1837	9									
06	129930	X	109223	-0-	-20707	-0-	2162	1	105825	2	Y	1124	900	0	254	1	110
							1236	9									
07	113646	X	98908	-0-	-14738	-0-	3389	1	94811	2	Y	644	501	0	123	1	130
							708	9									
08	123225	X	76856	-0-	-46369	-0-	2786	1	73542	2	Y	480	322	0	211	1	77
							528	9									
09	119250	X	31260	-0-	-87990	-0-	1033	1	29785	2	Y	402	184	0	186	1	109
							442	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184050	X	35138	-0-	-148912	-0-	748	1	34058	2	Y	302	223	0	139	1	4
							332	9									
05	136927	X	107865	-0-	-29062	-0-	2419	1	104600	2	Y	769	530	0	183	1	60
							846	9									
06	123750	X	97966	-0-	-25784	-0-	1950	1	95468	2	Y	498	398	0	110	1	50
							548	9									
07	115041	X	78175	-0-	-36866	-0-	2685	1	75093	2	Y	361	274	0	72	1	65
							397	9									
08	115041	X	94395	-0-	-20646	-0-	3495	1	90478	2	Y	384	242	0	153	1	54
							422	9									
09	104400	X	NO RPT	-0-	-104400	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	184980	X	59921	-0-	-125059	-0-	1261 233	1 9	58427	2	Y	212	163	0	102	1	11
05	133393	X	108182	-0-	-25211	-0-	2426 505	1 9	105251	2	Y	459	322	0	113	1	35
06	121170	X	91075	-0-	-30095	-0-	1810 452	1 9	88813	2	Y	411	316	0	88	1	42
07	124558	X	77841	-0-	-46717	-0-	2678 284	1 9	74879	2	Y	258	197	0	53	1	50
08	124558	X	103151	-0-	-21407	-0-	3820 300	1 9	99031	2	Y	273	174	0	110	1	39
09	104700	X	92431	-0-	-12269	-0-	3373 256	1 9	88802	2	Y	233	116	0	124	1	32

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
04	169530	X	60170	-0-	-109360	-0-	1266 230	1 9	58674	2	Y	209	157	0	99	1	13
05	124651	X	114643	-0-	-10008	-0-	2586 633	1 9	111424	2	Y	575	401	0	145	1	42
06	122820	X	106937	-0-	-15883	-0-	2133 386	1 9	104418	2	Y	351	280	0	77	1	36
07	126914	X	84769	-0-	-42145	-0-	2916 284	1 9	81569	2	Y	258	197	0	51	1	46
08	126914	X	93063	-0-	-33851	-0-	3467 322	1 9	89274	2	Y	293	183	0	115	1	41
09	110940	X	91645	-0-	-19295	-0-	3348 256	1 9	88041	2	Y	233	118	0	126	1	30

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
04	120060	X	107210	-0-	-12850	-0-	2324 999	1 9	103887	2	Y	908	599	0	331	1	84
05	124062	X	106036	-0-	-18026	-0-	2359 906	1 9	102771	2	Y	824	598	0	236	1	74
06	120060	X	87407	-0-	-32653	-0-	1735 723	1 9	84949	2	Y	657	522	0	142	1	67
07	117955	X	95260	-0-	-22695	-0-	3265 631	1 9	91364	2	Y	574	438	0	104	1	99
08	117955	X	91853	-0-	-26102	-0-	3381 568	1 9	87904	2	Y	516	326	0	212	1	77
09	107220	X	26639	-0-	-80581	-0-	1001 171	1 9	25467	2	Y	155	93	0	105	1	34

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
04	103800	X	87962	-0-	-15838	-0-	1875 2254	1 9	83833	2	Y	2049	1340	0	738	1	192
05	103571	X	86127	-0-	-17444	-0-	1885 2138	1 9	82104	2	Y	1944	1405	0	548	1	183
06	92940	X	57229	-0-	-35711	-0-	1135 1417	1 9	54677	2	Y	1288	1043	0	303	1	125
07	103287	X	103287	-0-	-0-	-0-	3511 1553	1 9	98223	2	Y	1412	1073	0	252	1	212
08	97699	X	97699	-0-	-0-	-0-	3560 1409	1 9	92730	2	Y	1281	792	0	523	1	178
09	87960	X	85692	-0-	-2268	-0-	3082 1233	1 9	81377	2	Y	1121	558	0	600	1	141

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	149070	X	67774	-0-	-81296	-0-	1447 1651	1 9	64676	2	Y	1501	985	0	545	1	141
05	87513	X	66464	-0-	-21049	-0-	1456 1574	1 9	63434	2	Y	1431	1034	0	403	1	135
06	79530	X	46862	-0-	-32668	-0-	926 1048	1 9	44888	2	Y	953	770	0	227	1	91
07	86761	X	86761	-0-	-0-	-0-	2953 1217	1 9	82591	2	Y	1106	846	0	193	1	158
*08	77945	X	77945	-0-	-0-	-0-	2843 959	1 9	74143	2	Y	872	905	1			125
09	67770	X	67690	-0-	-80	-0-	2439 861	1 9	64390	2	Y	783	391	0	418	1	99

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
04	139080	X	137686	-0-	-1394	-0-	2940 3268	1 9	131478	2	Y	2971	1908	0	1019	1	251
05	143716	X	131196	-0-	-12520	-0-	2885 2770	1 9	125541	2	Y	2518	1826	0	717	1	226
06	139080	X	119414	-0-	-19666	-0-	2345 2159	1 9	114910	2	Y	1963	1567	0	428	1	194
07	142290	X	111573	-0-	-30717	-0-	3791 1720	1 9	106062	2	Y	1564	1192	0	289	1	277
08	142290	X	113919	-0-	-28371	-0-	4161 1634	1 9	108124	2	Y	1485	938	0	607	1	217
09	137700	X	92378	-0-	-45322	-0-	3320 1461	1 9	87597	2	Y	1328	663	0	708	1	174

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
04	142472	X	142472	-0-	-0-	-0-	3032 3758	1 9	135682	2	Y	3416	2205	0	1182	1	313
05	141654	X	141654	-0-	-0-	-0-	3105 3344	1 9	135205	2	Y	3040	2205	0	873	1	275
06	134460	X	130150	-0-	-4310	-0-	2549 2741	1 9	124860	2	Y	2492	1981	0	540	1	246
07	138942	X	127653	-0-	-11289	-0-	4328 2236	1 9	121089	2	Y	2033	1548	0	375	1	356
08	138942	X	129581	-0-	-9361	-0-	4725 2059	1 9	122797	2	Y	1872	1185	0	769	1	274
09	134460	X	112728	-0-	-21732	-0-	4046 1837	1 9	106845	2	Y	1670	835	0	893	1	216

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
04	140940	X	107137	-0-	-33803	-0-	2300 1960	1 9	102877	2	Y	1782	1168	0	641	1	201
05	135377	X	104265	-0-	-31112	-0-	2297 1907	1 9	100061	2	Y	1734	1270	0	501	1	164
06	118290	X	94154	-0-	-24136	-0-	1851 1632	1 9	90671	2	Y	1484	1180	0	321	1	147
07	118110	X	59803	-0-	-58307	-0-	2029 895	1 9	56879	2	Y	814	642	0	112	1	207
08	118110	X	101530	-0-	-16580	-0-	3702 1470	1 9	96358	2	Y	1336	825	0	537	1	181
09	107130	X	90397	-0-	-16733	-0-	3254 1223	1 9	85920	2	Y	1112	556	0	596	1	141

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	102090	X	81167	-0-	-20923	-0-	1762	1	78776	2	Y	572	397	0	243	1	121
							629	9									
05	99169	X	80626	-0-	-18543	-0-	1794	1	78181	2	Y	592	461	0	192	1	60
							651	9									
06	90270	X	75071	-0-	-15199	-0-	1490	1	72984	2	Y	543	432	0	117	1	54
							597	9									
07	88226	X	51111	-0-	-37115	-0-	1744	1	48913	2	Y	413	308	0	52	1	107
							454	9									
08	88226	X	81753	-0-	-6473	-0-	2987	1	77777	2	Y	899	534	0	347	1	125
							989	9									
09	81180	X	73404	-0-	-7776	-0-	2640	1	69762	2	Y	911	442	0	482	1	112
							1002	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
04	95370	X	60881	-0-	-34489	-0-	1349	1	58874	2	Y	598	391	0	203	1	148
							658	9									
05	98549	X	73773	-0-	-24776	-0-	1644	1	71533	2	Y	542	432	0	203	1	55
							596	9									
06	89910	X	67393	-0-	-22517	-0-	1333	1	65317	2	Y	675	528	0	137	1	65
							743	9									
07	84785	X	66075	-0-	-18710	-0-	2256	1	63113	2	Y	642	485	0	114	1	108
							706	9									
08	73780	X	62854	-0-	-10926	-0-	2299	1	59752	2	Y	730	734	1			104
							803	9									
09	71400	X	63977	-0-	-7423	-0-	2296	1	60745	2	Y	851	412	0	442	1	101
							936	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
04	109530	X	88467	-0-	-21063	-0-	1933	1	85632	2	Y	820	511	0	271	1	216
							902	9									
05	106640	X	87744	-0-	-18896	-0-	1933	1	84131	2	Y	1527	1141	0	463	1	139
							1680	9									
06	94530	X	79229	-0-	-15301	-0-	1558	1	76294	2	Y	1252	997	0	272	1	122
							1377	9									
07	91419	X	74599	-0-	-16820	-0-	2540	1	71078	2	Y	892	681	0	164	1	169
							981	9									
08	91419	X	72875	-0-	-18544	-0-	2662	1	69200	2	Y	921	581	0	375	1	134
							1013	9									
09	88470	X	66520	-0-	-21950	-0-	2405	1	63237	2	Y	798	405	0	433	1	94
							878	9									

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110820	X	86843	-0-	-23977	-0-	1872	1	82724	2	Y	2043	1317	0	690	1	237
							2247	9									
05	106237	X	88721	-0-	-17516	-0-	1952	1	84909	2	Y	1691	1261	0	512	1	155
							1860	9									
06	102810	X	78407	-0-	-24403	-0-	1536	1	75354	2	Y	1379	1097	0	301	1	136
							1517	9									
07	95418	X	78706	-0-	-16712	-0-	2672	1	74752	2	Y	1165	886	0	211	1	204
							1282	9									
08	89745	X	74372	-0-	-15373	-0-	2710	1	70443	2	Y	1108	698	0	453	1	161
							1219	9									
09	86850	X	73049	-0-	-13801	-0-	2621	1	69315	2	Y	1012	505	0	539	1	129
							1113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	49770	X	47571	-0-	-2199	-0-	1073	1	45858	2	Y	582	382	0	240	1	101
							640	9									
05	110805	X	110805	-0-	-0-	-0-	2444	1	107280	2	Y	983	722	0	266	1	96
							1081	9									
06	111357	X	111357	-0-	-0-	-0-	2210	1	108259	2	Y	807	643	0	177	1	83
							888	9									
07	109591	X	109591	-0-	-0-	-0-	3755	1	105059	2	Y	706	538	0	130	1	121
							777	9									
08	104223	X	104223	-0-	-0-	-0-	3836	1	99699	2	Y	625	397	0	259	1	90
							688	9									
*09	104320	X	104320	-0-	-0-	-0-	3781	1	99946	2	Y	539	270	0	285	1	74
							593	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
04	165540	X	-0-	-0-	-165540	-0-					Y	-0-	41	0	61	1	22
05	162998	X	141604	-0-	-21394	-0-	3162	1	137048	2	Y	1267	885	0	310	1	94
							1394	9									
06	148680	X	119648	-0-	-29032	-0-	2376	1	116383	2	Y	808	645	0	177	1	80
							889	9									
07	128588	X	117188	-0-	-11400	-0-	4020	1	112475	2	Y	630	482	0	116	1	112
							693	9									
08	141608	X	111941	-0-	-29667	-0-	4126	1	107229	2	Y	533	341	0	224	1	80
							586	9									
09	137040	X	110125	-0-	-26915	-0-	3998	1	105628	2	Y	454	231	0	245	1	58
							499	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
04	87510	X	81298	-0-	-6212	-0-	1810	1	78506	2	Y	893	547	0	293	1	132
							982	9									
05	117435	X	117435	-0-	-0-	-0-	2614	1	113731	2	Y	991	742	0	307	1	74
							1090	9									
06	104492	X	104492	-0-	-0-	-0-	2074	1	101578	2	Y	764	601	0	159	1	78
							840	9									
07	103669	X	103669	-0-	-0-	-0-	3541	1	99080	2	Y	953	721	0	165	1	145
							1048	9									
08	99333	X	99333	-0-	-0-	-0-	3655	1	94971	2	Y	643	410	0	284	1	94
							707	9									
*09	100319	X	100319	-0-	-0-	-0-	3636	1	96086	2	Y	543	276	0	292	1	69
							597	9									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	155100	X	89959	-0-	-65141	-0-	1919	1	85798	2	Y	2038	1337	0	739	1	192
							2242	9									
05	123473	X	89036	-0-	-34437	-0-	1952	1	84984	2	Y	1909	1381	0	541	1	179
							2100	9									
06	106680	X	81193	-0-	-25487	-0-	1590	1	77837	2	Y	1605	1277	0	348	1	159
							1766	9									
07	102734	X	79851	-0-	-22883	-0-	2708	1	75758	2	Y	1259	960	0	231	1	227
							1385	9									
08	102734	X	77726	-0-	-25008	-0-	2834	1	73519	2	Y	1248	786	0	507	1	182
							1373	9									
09	89970	X	71936	-0-	-18034	-0-	2593	1	68156	2	Y	1079	542	0	580	1	139
							1187	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	149040	X	115026	-0-	-34014	-0-	2482 2294	1 9	110250	2	Y	2085	1368	0	756	1	194
05	122222	X	122222	-0-	-0-	-0-	2695 2146	1 9	117381	2	Y	1951	1410	0	550	1	185
06	106860	X	95863	-0-	-10997	-0-	1886 1800	1 9	92177	2	Y	1636	1304	0	355	1	162
07	118854	X	105529	-0-	-13325	-0-	3596 1382	1 9	100551	2	Y	1256	959	0	231	1	228
08	122233	X	76182	-0-	-46051	-0-	2779 1322	1 9	72081	2	Y	1202	761	0	492	1	177
09	118290	X	68851	-0-	-49439	-0-	2481 1162	1 9	65208	2	Y	1056	529	0	566	1	138

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154920	X	78384	-0-	-76536	-0-	1672 1944	1 9	74768	2	Y	1767	1160	0	642	1	172
05	117366	X	76537	-0-	-40829	-0-	1675 1927	1 9	72935	2	Y	1752	1268	0	491	1	165
06	113670	X	67953	-0-	-45717	-0-	1329 1566	1 9	65058	2	Y	1424	1136	0	311	1	142
07	112840	X	65374	-0-	-47466	-0-	2215 1195	1 9	61964	2	Y	1086	830	0	200	1	198
08	89156	X	61973	-0-	-27183	-0-	2254 1183	1 9	58536	2	Y	1075	678	0	437	1	158
09	78390	X	74202	-0-	-4188	-0-	2678 646	1 9	70878	2	Y	587	339	0	349	1	57

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58770	X	16236	-0-	-42534	-0-	808 1833	1 9	13595	2	Y	1666	1061	0	691	1	239
05	23870	X	17351	-0-	-6519	-0-	869 1586	1 9	14896	2	Y	1442	1023	0	561	1	97
06	23100	X	4643	-0-	-18457	-0-	262 384	1 9	3997	2	Y	349	218	0	172	1	56
07	20677	X	-0-	-0-	-20677	-0-					Y	-0-	12	0	15	1	29
08	20677	X	40	-0-	-20637	-0-	1 2	1 9	37	2	Y	2	6	0	16	1	9
09	16800	X	30	-0-	-16770	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	1	0	1	1	7

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
04	255525	X	10973	-0-	-244552	-0-	549 1190	1 9	9234	2	Y	1082	684	0	447	1	143
05	14787	X	6432	-0-	-8355	-0-	312 738	1 9	5382	2	Y	671	497	0	281	1	36
06	14310	X	1788	-0-	-12522	-0-	98 193	1 9	1497	2	Y	175	105	0	78	1	28
07	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-	6	0	8	1	14
08	11346	X	33	-0-	-11313	-0-	1 12	1 9	20	2	Y	11	9	0	11	1	5
09	10980	X	6822	-0-	-4158	-0-	201 1059	1 9	5562	2	Y	963	399	0	401	1	168

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130680	X	83789	-0-	-46891	-0-	1786 2141	1 9	79862	2	Y	1946	1285	0	712	1	184
05	80792	X	80792	-0-	-0-	-0-	1767 2071	1 9	76954	2	Y	1883	1361	0	522	1	184
06	92340	X	73482	-0-	-18858	-0-	1434 1792	1 9	70256	2	Y	1629	1292	0	358	1	163
07	95418	X	39007	-0-	-56411	-0-	1327 755	1 9	36925	2	Y	686	572	0	138	1	139
08	95418	X	-0-	-0-	-95418	-0-					Y	1	68	0	36	1	36
09	83790	X	46112	-0-	-37678	-0-	1537 1331	1 9	43244	2	Y	1210	507	0	553	1	186

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63840	X	1821	-0-	-62019	-0-	80 387	1 9	1354	2	Y	352	241	0	153	1	48
05	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	417 1053	1 9	7237	2	Y	957	655	0	323	1	27
06	9600	X	562	-0-	-9038	-0-	31 58	1 9	473	2	Y	53	37	0	33	1	10
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	2	0	2	1	6
08	8711	X	45	-0-	-8666	-0-	1 3	1 9	41	2	Y	3	2	0	4	1	3
09	8430	X	9	-0-	-8421	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					2

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186660	X	103481	-0-	-83179	-0-	2194 3175	1 9	98112	2	Y	2886	1898	0	1049	1	270
05	100754	X	100754	-0-	-0-	-0-	2194 2980	1 9	95580	2	Y	2709	1962	0	768	1	249
06	123480	X	95271	-0-	-28209	-0-	1855 2512	1 9	90904	2	Y	2284	1819	0	488	1	226
07	116560	X	63760	-0-	-52800	-0-	2165 1345	1 9	60250	2	Y	1223	986	0	255	1	208
08	115413	X	195	-0-	-115218	-0-	8 4	1 9	183	2	Y	4	101	0	57	1	54
09	103470	X	-0-	-0-	-103470	-0-					Y	1	22	0	7	1	26

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
04	151860	X	99576	-0-	-52284	-0-	2133 2041	1 9	95402	2	Y	1855	1223	0	681	1	176
05	95984	X	95984	-0-	-0-	-0-	2117 1913	1 9	91954	2	Y	1739	1269	0	500	1	146
06	89010	X	89010	-0-	-0-	-0-	1754 1382	1 9	85874	2	Y	1256	1004	0	271	1	127
07	114948	X	86688	-0-	-28260	-0-	2947 1287	1 9	82454	2	Y	1170	888	0	211	1	198
08	114948	X	83906	-0-	-31042	-0-	3070 1221	1 9	79615	2	Y	1110	695	0	451	1	162
09	99570	X	79155	-0-	-20415	-0-	2848 1091	1 9	75216	2	Y	992	495	0	531	1	128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164850	X	93393	-0-	-71457	-0-	1978 2917	1 9	88498	2	Y	2652	1745	0	964	1	244
05	93350	X	93350	-0-	-0-	-0-	2022 2824	1 9	88504	2	Y	2567	1848	0	702	1	261
06	114720	X	89854	-0-	-24866	-0-	1748 2542	1 9	85564	2	Y	2311	1840	0	504	1	228
07	106268	X	57887	-0-	-48381	-0-	1965 1246	1 9	54676	2	Y	1133	918	0	241	1	202
08	106268	X	157	-0-	-106111	-0-	6 3	1 9	148	2	Y	3	99	0	54	1	52
09	93390	X	-0-	-0-	-93390	-0-					Y	-0-	21	0	7	1	24

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

04	150840	X	69718	-0-	-81122	-0-	1477 1997	1 9	66244	2	Y	1815	1200	0	671	1	166
05	155868	X	72246	-0-	-83622	-0-	1574 1997	1 9	68675	2	Y	1815	1311	0	503	1	167
06	91050	X	57672	-0-	-33378	-0-	1124 1513	1 9	55035	2	Y	1375	1103	0	301	1	138
07	84072	X	43103	-0-	-40969	-0-	1465 881	1 9	40757	2	Y	801	645	0	164	1	130
08	84072	X	30766	-0-	-53306	-0-	1196 848	1 9	28722	2	Y	771	492	0	254	1	155
09	69930	X	58345	-0-	-11585	-0-	2133 1299	1 9	54913	2	Y	1181	584	0	666	1	86

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

04	35610	X	9279	-0-	-26331	-0-	461 1091	1 9	7727	2	Y	992	613	0	378	1	123
05	36797	X	11998	-0-	-24799	-0-	597 1062	1 9	10339	2	Y	965	648	0	338	1	102
06	7020	X	2230	-0-	-4790	-0-	121 289	1 9	1820	2	Y	263	193	0	146	1	26
07	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-	7	0	4	1	15
08	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	-0-	3	0	8	1	4
09	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					Y	1	1	0	1	1	3

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

04	33150	X	10330	-0-	-22820	-0-	504 1269	1 9	8557	2	Y	1154	689	0	457	1	209
05	34255	X	10900	-0-	-23355	-0-	528 1269	1 9	9103	2	Y	1154	816	0	446	1	101
06	11820	X	9639	-0-	-2181	-0-	563 1076	1 9	8000	2	Y	978	553	0	394	1	132
07	12214	X	4304	-0-	-7910	-0-	127 595	1 9	3582	2	Y	541	428	0	87	1	158
08	12214	X	1824	-0-	-10390	-0-	53 278	1 9	1493	2	Y	253	171	0	214	1	26
09	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					Y	-0-	12	0	8	1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	33150	X	3955	-0-	-29195	-0-	194	1	3171	2	Y	536	405	0	278	1	8
							590	9									
05	34255	X	10690	-0-	-23565	-0-	504	1	8728	2	Y	1325	843	0	370	1	120
							1458	9									
06	15510	X	9596	-0-	-5914	-0-	551	1	7789	2	Y	1142	652	0	459	1	151
							1256	9									
07	13516	X	3870	-0-	-9646	-0-	115	1	3226	2	Y	481	396	0	98	1	138
							529	9									
08	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-	27	0	96	1	15
09	10350	X	14	-0-	-10336	-0-	1	1	12	2	Y	1	7	0	4	1	5
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

04	79619	X	79619	-0-	-0-	-0-	4333	1	72907	2	Y	2163	1331	0	888	1	265
							2379	9									
05	74957	X	74957	-0-	-0-	-0-	3996	1	68869	2	Y	1902	1304	0	691	1	172
							2092	9									
06	68526	X	68526	-0-	-0-	-0-	4396	1	62516	2	Y	1467	855	0	600	1	184
							1614	9									
07	66966	X	66966	-0-	-0-	-0-	2253	1	63029	2	Y	1531	1181	0	302	1	232
							1684	9									
*08	63592	X	63592	-0-	-0-	-0-	2301	1	59817	2	Y	1340	1392	1			180
							1474	9									
*09	34430	X	34430	-0-	-0-	-0-	1281	1	32413	2	Y	669	388	0	414	1	47
							736	9									

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

04	120990	X	54150	-0-	-66840	-0-	1161	1	51820	2	Y	1063	702	0	384	1	104
							1169	9									
05	125023	X	55372	-0-	-69651	-0-	1221	1	53039	2	Y	1011	735	0	285	1	95
							1112	9									
06	64740	X	49591	-0-	-15149	-0-	976	1	47693	2	Y	838	668	0	181	1	84
							922	9									
07	66898	X	29217	-0-	-37681	-0-	999	1	27798	2	Y	382	317	0	75	1	74
							420	9									
08	66898	X	24196	-0-	-42702	-0-	945	1	22704	2	Y	497	314	0	160	1	97
							547	9									
09	54150	X	49433	-0-	-4717	-0-	1780	1	46778	2	Y	795	373	0	426	1	93
							875	9									

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

04	141300	X	61629	-0-	-79671	-0-	1315	1	58817	2	Y	1361	890	0	484	1	124
							1497	9									
05	146010	X	57921	-0-	-88089	-0-	1272	1	55323	2	Y	1205	873	0	344	1	112
							1326	9									
06	68670	X	51652	-0-	-17018	-0-	1011	1	49517	2	Y	1022	812	0	221	1	101
							1124	9									
07	70959	X	29338	-0-	-41621	-0-	1000	1	27826	2	Y	465	386	0	91	1	89
							512	9									
08	70959	X	22393	-0-	-48566	-0-	873	1	20961	2	Y	508	327	0	167	1	103
							559	9									
09	61620	X	47064	-0-	-14556	-0-	1688	1	44385	2	Y	901	420	0	474	1	110
							991	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	27870	X	2142	-0-	-25728	-0-	92	1	1549	2	Y	455	324	0	220	1	7
							501	9									
05	28799	X	1326	-0-	-27473	-0-	61	1	980	2	Y	259	107	0	34	1	125
							285	9									
06	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	482	1	6856	2	Y	1103	623	0	463	1	142
							1213	9									
07	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	239	1	6675	2	Y	1000	774	0	199	1	169
							1100	9									
08	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	264	1	6799	2	Y	987	592	0	422	1	142
							1086	9									
09	8550	X	6815	-0-	-1735	-0-	213	1	5581	2	Y	928	459	0	500	1	111
							1021	9									

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

04	36150	X	7816	-0-	-28334	-0-	386	1	6480	2	Y	864	538	0	353	1	55
							950	9									
05	37355	X	1668	-0-	-35687	-0-	79	1	1284	2	Y	277	146	0	70	1	116
							305	9									
06	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	488	1	6969	2	Y	816	466	0	356	1	110
							898	9									
07	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	253	1	7086	2	Y	689	532	0	145	1	122
							758	9									
08	8091	X	1818	-0-	-6273	-0-	56	1	1583	2	Y	163	119	0	142	1	24
							179	9									
09	8340	X	5650	-0-	-2690	-0-	176	1	4717	2	Y	688	311	0	315	1	86
							757	9									

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

04	48000	X	1485	-0-	-46515	-0-	73	1	1260	2	Y	138	155	0	139	1	6
							152	9									
05	49600	X	877	-0-	-48723	-0-	37	1	579	2	Y	237	57	0	20	1	166
							261	9									
06	12990	X	10436	-0-	-2554	-0-	601	1	8527	2	Y	1189	692	0	513	1	150
							1308	9									
07	13423	X	11973	-0-	-1450	-0-	373	1	10444	2	Y	1051	815	0	206	1	180
							1156	9									
08	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	437	1	11253	2	Y	1215	721	0	507	1	167
							1337	9									
*09	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	335	1	8800	2	Y	1298	619	0	684	1	162
							1428	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

04	186000	X	90964	-0-	-95036	-0-	1956	1	87432	2	Y	1433	925	0	517	1	236
							1576	9									
05	192200	X	89789	-0-	-102411	-0-	1980	1	86285	2	Y	1385	1065	0	448	1	108
							1524	9									
06	83323	X	83323	-0-	-0-	-0-	1640	1	80333	2	Y	1227	960	0	255	1	120
							1350	9									
07	100657	X	57749	-0-	-42908	-0-	1967	1	55168	2	Y	558	429	0	108	1	141
							614	9									
08	100657	X	86207	-0-	-14450	-0-	3165	1	82416	2	Y	569	373	0	246	1	91
							626	9									
09	90960	X	77577	-0-	-13383	-0-	2808	1	74209	2	Y	509	231	0	268	1	101
							560	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138570	X	56950	-0-	-81620	-0-	1222	1	54737	2	Y	901	584	0	322	1	83
							991	9									
05	143189	X	53576	-0-	-89613	-0-	1184	1	51489	2	Y	821	593	0	234	1	77
							903	9									
06	51730	X	51730	-0-	-0-	-0-	1019	1	49938	2	Y	703	558	0	152	1	70
							773	9									
07	61101	X	51158	-0-	-9943	-0-	1747	1	48847	2	Y	513	393	0	95	1	95
							564	9									
08	61101	X	50227	-0-	-10874	-0-	1842	1	47860	2	Y	477	304	0	197	1	71
							525	9									
09	56940	X	44660	-0-	-12280	-0-	1615	1	42582	2	Y	421	212	0	225	1	55
							463	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

04	43530	X	-0-	-0-	-43530	-0-					Y	-0-	48	0	74	1	3
05	44981	X	-0-	-0-	-44981	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	43530	X	803	-0-	-42727	-0-	39	1	548	2	Y	196	106	0	83	1	9
							216	9									
07	7440	X	2004	-0-	-5436	-0-	53	1	1488	2	Y	421	341	0	60	1	29
							463	9									
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	9	0	13	1	7
*09	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	61	1	1583	2	Y	278	141	0	135	1	9
							306	9									

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

04	54870	X	13455	-0-	-41415	-0-	643	1	10749	2	Y	1875	1177	0	738	1	131
							2063	9									
05	56699	X	7466	-0-	-49233	-0-	344	1	5894	2	Y	1116	700	0	344	1	203
							1228	9									
06	54870	X	11423	-0-	-43447	-0-	629	1	9101	2	Y	1539	886	0	656	1	200
							1693	9									
07	13919	X	10618	-0-	-3301	-0-	291	1	8136	2	Y	1992	1546	0	355	1	291
							2191	9									
08	13919	X	5718	-0-	-8201	-0-	160	1	4281	2	Y	1161	729	0	586	1	137
							1277	9									
09	13470	X	2815	-0-	-10655	-0-	76	1	1987	2	Y	684	353	0	371	1	97
							752	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

04	45180	X	5363	-0-	-39817	-0-	257	1	4424	2	Y	620	383	0	297	1	184
							682	9									
05	46686	X	1402	-0-	-45284	-0-	67	1	1171	2	Y	149	182	0	147	1	4
							164	9									
06	45180	X	-0-	-0-	-45180	-0-					Y	-0-					4
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-	1	0			3
08	14229	X	2967	-0-	-11262	-0-	93	1	2370	2	Y	458	256	0	133	1	72
							504	9									
09	5370	X	4615	-0-	-755	-0-	137	1	3581	2	Y	815	377	0	414	1	96
							897	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	2874	-0-	2874	123696	131 532	1 9	2211	2	Y	484	306	0	188	1	86
05	0	W	5228	-0-	5228	128924	248 647	1 9	4333	2	Y	588	435	0	233	1	6
06	0	W	1425	-0-	1425	130349	85 241	1 9	1099	2	Y	219	119	0	44	1	62
07	0	W	13502	-0-	13502	143851	388 2266	1 9	10848	2	Y	2060	1558	0	345	1	219
08	0	W	10110	-0-	10110	153961	324 1307	1 9	8479	2	Y	1188	724	0	537	1	146
09	0	W	7593	-0-	7593	161554	241 990	1 9	6362	2	Y	900	455	0	489	1	102

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

04	0	W	11616	-0-	11616	159445	558 1686	1 9	9372	2	Y	1533	959	0	619	1	206
05	0	W	5687	-0-	5687	165132	264 822	1 9	4601	2	Y	747	580	0	360	1	13
06	0	W	1147	-0-	1147	166279	59 344	1 9	744	2	Y	313	180	0	16	1	130
07	0	W	11714	-0-	11714	177993	328 2208	1 9	9178	2	Y	2007	1541	0	363	1	233
08	0	W	8228	-0-	8228	186221	264 1069	1 9	6895	2	Y	972	605	0	466	1	134
*09	193291	X	7070	-0-	-186221	-0-	232 715	1 9	6123	2	Y	650	348	0	372	1	64

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

04	0	W	4028	-0-	4028	113031	185 704	1 9	3139	2	Y	640	438	0	286	1	42
05	0	W	1377	-0-	1377	114408	58 303	1 9	1016	2	Y	275	204	0	110	1	3
06	0	W	-0-	-0-	-0-	114408					Y	-0-					3
07	0	W	6149	-0-	6149	120557	191 596	1 9	5362	2	Y	542	393	0	91	1	61
08	0	W	8779	-0-	8779	129336	295 802	1 9	7682	2	Y	729	423	0	282	1	85
*09	136330	X	6994	-0-	-129336	-0-	224 878	1 9	5892	2	Y	798	385	0	400	1	98

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

04	0	W	21843	-0-	21843	301730	1079 1802	1 9	18962	2	Y	1638	1122	0	530	1	126
05	0	W	19505	-0-	19505	321235	748 1648	1 9	17109	2	Y	1498	1141	0	359	1	124
06	0	W	15758	-0-	15758	336993	1046 1414	1 9	13298	2	Y	1285	1082	0	245	1	82
07	0	W	16128	-0-	16128	353121	739 1378	1 9	14011	2	Y	1253	1081	0	113	1	141
08	0	W	15494	-0-	15494	368615	804 1447	1 9	13243	2	Y	1315	1036	0	300	1	120
*09	383065	X	14450	-0-	-368615	-0-	2241 1185	1 9	11024	2	Y	1077	865	0	203	1	129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	14744	-0-	14744	217768	701 1620	1 9	12423	2	Y	1473	997	0	472	1	118
05	0	W	13781	-0-	13781	231549	513 1482	1 9	11786	2	Y	1347	1002	0	329	1	134
06	0	W	11496	-0-	11496	243045	742 1348	1 9	9406	2	Y	1225	1040	0	237	1	82
07	0	W	9996	-0-	9996	253041	444 1143	1 9	8409	2	Y	1039	890	0	96	1	135
08	0	W	8913	-0-	8913	261954	444 1090	1 9	7379	2	Y	991	796	0	242	1	88
*09	272205	X	10251	-0-	-261954	-0-	1563 1170	1 9	7518	2	Y	1064	834	0	186	1	132

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
04	0	W	30928	-0-	30928	386157	1526 2316	1 9	27086	2	Y	2105	1426	0	682	1	173
05	0	W	28184	-0-	28184	414341	1091 2170	1 9	24923	2	Y	1973	1497	0	475	1	174
06	0	W	22604	-0-	22604	436945	1550 1353	1 9	19701	2	Y	1230	1046	0	248	1	110
07	0	W	22723	-0-	22723	459668	1121 364	1 9	21238	2	Y	331	295	0	31	1	115
08	0	W	21493	-0-	21493	481161	1204 377	1 9	19912	2	Y	343	406	1			52
*09	503370	X	22209	-0-	-481161	-0-	3518 1465	1 9	17226	2	Y	1332	1011	0	221	1	152

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
04	0	W	38332	-0-	38332	385384	1771 5299	1 9	31262	2	Y	4817	3283	0	1537	1	362
05	0	W	36224	-0-	36224	421608	1320 4753	1 9	30151	2	Y	4321	3281	0	1027	1	375
06	0	W	30443	-0-	30443	452051	1913 4200	1 9	24330	2	Y	3818	3231	0	732	1	230
07	0	W	31077	-0-	31077	483128	1345 4234	1 9	25498	2	Y	3849	3309	0	355	1	415
08	0	W	30098	-0-	30098	513226	1483 4205	1 9	24410	2	Y	3823	2973	0	928	1	337
*09	541561	X	28335	-0-	-513226	-0-	4179 3693	1 9	20463	2	Y	3357	2669	0	622	1	403

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					-0-
07	0	W	11284	-0-	11284	12301	508 1142	1 9	9634	2	Y	1038	896	0	95	1	120
08	0	W	10208	-0-	10208	22509	527 924	1 9	8757	2	Y	840	672	0	219	1	69
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	22509					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	21615	-0-	21615	315043	1058 1816	1 9	18741	2	Y	1651	1133	0	547	1	117
05	0	W	20127	-0-	20127	335170	771 1748	1 9	17608	2	Y	1589	1200	0	369	1	137
06	0	W	15892	-0-	15892	351062	1060 1448	1 9	13384	2	Y	1316	1112	0	254	1	87
07	0	W	15202	-0-	15202	366264	692 1404	1 9	13106	2	Y	1276	1101	0	114	1	148
08	0	W	14886	-0-	14886	381150	770 1464	1 9	12652	2	Y	1331	1045	0	317	1	117
*09	395683	X	14533	-0-	-381150	-0-	2214 1293	1 9	11026	2	Y	1175	937	0	217	1	138

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	30732	-0-	30732	347453	1478 3148	1 9	26106	2	Y	2862	1971	0	944	1	210
05	0	W	28771	-0-	28771	376224	1081 2992	1 9	24698	2	Y	2720	2058	0	641	1	231
06	0	W	23318	-0-	23318	399542	1501 2759	1 9	19058	2	Y	2508	2109	0	467	1	163
07	0	W	23630	-0-	23630	423172	1042 2831	1 9	19757	2	Y	2574	2217	0	236	1	284
08	0	W	22700	-0-	22700	445872	1147 2784	1 9	18769	2	Y	2531	1981	0	606	1	228
*09	467511	X	21639	-0-	-445872	-0-	3348 2306	1 9	15985	2	Y	2096	1682	0	382	1	260

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
04	0	W	13487	-0-	13487	224867	649 1323	1 9	11515	2	Y	1203	820	0	388	1	94
05	0	W	13033	-0-	13033	237900	495 1253	1 9	11285	2	Y	1139	867	0	268	1	98
06	0	W	8910	-0-	8910	246810	584 948	1 9	7378	2	Y	862	729	0	181	1	50
07	0	W	10793	-0-	10793	257603	484 1129	1 9	9180	2	Y	1026	884	0	92	1	100
08	0	W	10605	-0-	10605	268208	550 1082	1 9	8973	2	Y	984	772	0	226	1	86
*09	278256	X	10048	-0-	-268208	-0-	1480 1052	1 9	7516	2	Y	956	758	0	169	1	115

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
04	0	W	22613	-0-	22613	330288	1114 1786	1 9	19713	2	Y	1624	1107	0	526	1	130
05	0	W	21156	-0-	21156	351444	818 1637	1 9	18701	2	Y	1488	1136	0	362	1	120
06	0	W	16603	-0-	16603	368047	1099 1491	1 9	14013	2	Y	1355	1140	0	250	1	85
07	0	W	17272	-0-	17272	385319	782 1661	1 9	14829	2	Y	1510	1286	0	145	1	164
08	0	W	16958	-0-	16958	402277	881 1689	1 9	14388	2	Y	1535	1195	0	369	1	135
*09	418684	X	16407	-0-	-402277	-0-	2525 1447	1 9	12435	2	Y	1315	1052	0	244	1	154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	0	W	23649	-0-	23649	359987	1195 2366	1 9	20088	2	Y	2151	1524	0	1037	1	55
05	0	W	-0-	-0-	-0-	359987					Y	-0-	35	0	12	1	8
06	0	W	-0-	-0-	-0-	359987					Y	-0-	1	0			7
07	0	W	-0-	-0-	-0-	359987					Y	-0-	1	0			6
08	0	W	1147	-0-	1147	361134	36 232	1 9	879	2	Y	211	119	0	63	1	35
*09	368617	X	7483	-0-	-361134	-0-	237 840	1 9	6406	2	Y	764	323	0	361	1	115

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
04	0	W	59579	-0-	59579	550713	3090 4430	1 9	52059	2	Y	4027	2519	0	1591	1	513
05	0	W	57857	-0-	57857	608570	2942 4202	1 9	50713	2	Y	3820	2592	0	1351	1	390
06	0	W	52107	-0-	52107	660677	3167 3923	1 9	45017	2	Y	3566	2047	0	1454	1	455
07	0	W	51274	-0-	51274	711951	1625 4182	1 9	45467	2	Y	3802	2916	0	760	1	581
08	0	W	49233	-0-	49233	761184	1681 3841	1 9	43711	2	Y	3492	2101	0	1511	1	461
09	0	W	45300	-0-	45300	806484	1524 3529	1 9	40247	2	Y	3208	1578	0	1703	1	388

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
04	0	W	75028	-0-	75028	854688	4205 75	1 9	70748	2	Y	68	44	0	29	1	9
05	0	W	71203	-0-	71203	925891	3899 84	1 9	67220	2	Y	76	51	0	27	1	7
06	0	W	63886	-0-	63886	989777	4191 56	1 9	59639	2	Y	51	30	0	21	1	7
07	0	W	50223	-0-	50223	1040000	1738 47	1 9	48438	2	Y	43	34	0	9	1	7
08	0	W	59094	-0-	59094	1099094	2180 92	1 9	56822	2	Y	84	49	0	31	1	11
*09	1130149	X	31055	-0-	-1099094	-0-	1178 62	1 9	29815	2	Y	56	31	0	33	1	3

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
04	0	W	205914	-0-	205914	1719023	4425 3267	1 9	198222	2	Y	2970	1937	0	1061	1	278
05	0	W	193024	-0-	193024	1912047	4255 3115	1 9	185654	2	Y	2832	2041	0	793	1	276
06	0	W	189910	-0-	189910	2101957	3740 2817	1 9	183353	2	Y	2561	2035	0	550	1	252
07	0	W	219543	-0-	219543	2321500	7498 2292	1 9	209753	2	Y	2084	1589	0	380	1	367
08	0	W	210951	-0-	210951	2532451	7749 2037	1 9	201165	2	Y	1852	1177	0	770	1	272
*09	2739543	X	207092	-0-	-2532451	-0-	7490 1803	1 9	197799	2	Y	1639	824	0	878	1	209

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	148143	-0-	148143	1008191	3181 2751	1 9	142211	2	Y	2501	1649	0	917	1	219
05	0	W	147861	-0-	147861	1156052	3256 2615	1 9	141990	2	Y	2377	1698	0	644	1	254
06	0	W	140345	-0-	140345	1296397	2761 2389	1 9	135195	2	Y	2172	1727	0	480	1	219
07	0	W	135634	-0-	135634	1432031	4619 1796	1 9	129219	2	Y	1633	1248	0	304	1	300
08	0	W	130627	-0-	130627	1562658	4784 1664	1 9	124179	2	Y	1513	964	0	624	1	225
*09	1681990	X	119332	-0-	-1562658	-0-	4311 1459	1 9	113562	2	Y	1326	667	0	714	1	170

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	156149	-0-	156149	1044649	3367 2266	1 9	150516	2	Y	2060	1369	0	765	1	196
05	0	W	153667	-0-	153667	1198316	3398 2246	1 9	148023	2	Y	2042	1483	0	576	1	179
06	0	W	131777	-0-	131777	1330093	2598 1851	1 9	127328	2	Y	1683	1328	0	362	1	172
07	0	W	137894	-0-	137894	1467987	4706 1520	1 9	131668	2	Y	1382	1052	0	254	1	248
08	0	W	129256	-0-	129256	1597243	4764 1330	1 9	123162	2	Y	1209	770	0	503	1	184
*09	1726567	X	129324	-0-	-1597243	-0-	4670 1323	1 9	123331	2	Y	1203	597	0	641	1	149

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	89557	-0-	89557	765240	1921 1672	1 9	85964	2	Y	1520	1014	0	564	1	143
05	0	W	83080	-0-	83080	848320	1841 1126	1 9	80113	2	Y	1024	762	0	333	1	72
06	0	W	71320	-0-	71320	919640	1412 685	1 9	69223	2	Y	623	495	0	133	1	67
07	0	W	71079	-0-	71079	990719	2429 688	1 9	67962	2	Y	625	467	0	106	1	119
08	0	W	65840	-0-	65840	1056559	2415 630	1 9	62795	2	Y	573	354	0	238	1	100
09	0	W	60122	-0-	60122	1116681	2168 692	1 9	57262	2	Y	629	307	0	342	1	80

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
04	0	W	101595	-0-	101595	846939	2167 2474	1 9	96954	2	Y	2249	1490	0	827	1	208
05	0	W	97304	-0-	97304	944243	2133 2261	1 9	92910	2	Y	2055	1487	0	582	1	194
06	0	W	90549	-0-	90549	1034792	1774 1928	1 9	86847	2	Y	1753	1393	0	380	1	174
07	0	W	86406	-0-	86406	1121198	2931 1484	1 9	81991	2	Y	1349	1030	0	249	1	244
08	0	W	80061	-0-	80061	1201259	2926 1052	1 9	76083	2	Y	956	627	0	423	1	150
09	0	W	72540	-0-	72540	1273799	2613 942	1 9	68985	2	Y	856	432	0	457	1	117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
04	0	W	148273	-0-	148273	992132	3180 2938	1 9	142155	2	Y	2671	1761	0	976	1	245
05	0	W	144426	-0-	144426	1136558	3186 2586	1 9	138654	2	Y	2351	1704	0	675	1	217
06	0	W	132354	-0-	132354	1268912	2606 2103	1 9	127645	2	Y	1912	1522	0	416	1	191
07	0	W	130956	-0-	130956	1399868	4464 1588	1 9	124904	2	Y	1444	1103	0	268	1	264
08	0	W	127945	-0-	127945	1527813	4691 1603	1 9	121651	2	Y	1457	1505	1			216
09	0	W	122646	-0-	122646	1650459	4422 1487	1 9	116737	2	Y	1352	672	0	724	1	172

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
04	0	W	122193	-0-	122193	1027604	2600 3233	1 9	116360	2	Y	2939	1940	0	1073	1	280
05	0	W	113971	-0-	113971	1141575	2493 3012	1 9	108466	2	Y	2738	2003	0	788	1	227
06	0	W	99620	-0-	99620	1241195	1950 2109	1 9	95561	2	Y	1917	1529	0	417	1	198
07	0	W	98110	-0-	98110	1339305	3340 1317	1 9	93453	2	Y	1197	923	0	229	1	243
08	0	W	91469	-0-	91469	1430774	3321 1717	1 9	86431	2	Y	1561	972	0	592	1	240
09	0	W	86497	-0-	86497	1517271	3086 1865	1 9	81546	2	Y	1695	827	0	891	1	217

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
04	0	W	16840	-0-	16840	292774	824 1404	1 9	14612	2	Y	1276	873	0	417	1	101
05	0	W	15976	-0-	15976	308750	613 1364	1 9	13999	2	Y	1240	942	0	294	1	105
06	0	W	13081	-0-	13081	321831	869 1206	1 9	11006	2	Y	1096	915	0	214	1	72
07	0	W	13137	-0-	13137	334968	597 1232	1 9	11308	2	Y	1120	966	0	101	1	125
08	0	W	12764	-0-	12764	347732	663 1256	1 9	10845	2	Y	1142	903	0	262	1	102
09	0	W	12161	-0-	12161	359893	1872 1046	1 9	9243	2	Y	951	759	0	179	1	115

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
04	0	W	163602	-0-	163602	1015045	3510 3178	1 9	156914	2	Y	2889	1906	0	1059	1	267
05	0	W	158977	-0-	158977	1174022	3502 2938	1 9	152537	2	Y	2671	1933	0	757	1	248
06	0	W	145930	-0-	145930	1319952	2871 2459	1 9	140600	2	Y	2235	1777	0	484	1	222
07	0	W	143985	-0-	143985	1463937	4901 1955	1 9	137129	2	Y	1777	1354	0	327	1	318
08	0	W	134931	-0-	134931	1598868	4925 1822	1 9	128184	2	Y	1656	1049	0	682	1	243
09	0	W	118884	-0-	118884	1717752	4275 1659	1 9	112950	2	Y	1508	751	0	804	1	196

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174532	X	174532	-0-	-0-	-0-	3754 2962	1 9	167816	2	Y	2693	1764	0	973	1	253
05	171851	X	171851	-0-	-0-	-0-	3791 2820	1 9	165240	2	Y	2564	1854	0	726	1	237
06	158768	X	158768	-0-	-0-	-0-	3129 2330	1 9	153309	2	Y	2118	1685	0	460	1	210
07	155265	X	155265	-0-	-0-	-0-	5298 1755	1 9	148212	2	Y	1595	1220	0	295	1	290
08	144817	X	144817	-0-	-0-	-0-	5299 1759	1 9	137759	2	Y	1599	1008	0	645	1	236
09	188970	X	132943	-0-	-56027	-0-	4790 1631	1 9	126522	2	Y	1483	739	0	791	1	189

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	191821	X	191821	-0-	-0-	-0-	4123 3323	1 9	184375	2	Y	3021	1978	0	1092	1	280
05	184509	X	184509	-0-	-0-	-0-	4075 3105	1 9	177329	2	Y	2823	2042	0	801	1	260
06	169885	X	169885	-0-	-0-	-0-	3348 2564	1 9	163973	2	Y	2331	1854	0	506	1	231
07	166935	X	156203	-0-	-10732	-0-	5324 1945	1 9	148934	2	Y	1768	1350	0	327	1	322
08	166935	X	147383	-0-	-19552	-0-	5397 1960	1 9	140026	2	Y	1782	1123	0	719	1	262
09	194070	X	140879	-0-	-53191	-0-	5087 1796	1 9	133996	2	Y	1633	813	0	872	1	210

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	123207	-0-	123207	844025	2672 992	1 9	119543	2	Y	902	591	0	327	1	84
05	0	W	120074	-0-	120074	964099	2670 887	1 9	116517	2	Y	806	585	0	232	1	73
06	0	W	120016	-0-	120016	1084115	2387 724	1 9	116905	2	Y	658	517	0	145	1	69
07	0	W	96326	-0-	96326	1180441	3305 512	1 9	92509	2	Y	465	354	0	88	1	92
08	0	W	98192	-0-	98192	1278633	3619 521	1 9	94052	2	Y	474	301	0	194	1	71
09	0	W	9270	-0-	9270	1287903	387 47	1 9	8836	2	Y	43	47	0	56	1	11

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
04	0	W	112067	-0-	112067	992338	2389 2834	1 9	106844	2	Y	2576	1697	0	939	1	240
05	0	W	76760	-0-	76760	1069098	1756 1879	1 9	73125	2	Y	1708	1306	0	614	1	28
06	0	W	90588	-0-	90588	1159686	1760 2251	1 9	86577	2	Y	2046	1545	0	358	1	171
07	0	W	91168	-0-	91168	1250854	3088 1698	1 9	86382	2	Y	1544	1177	0	274	1	264
08	0	W	86434	-0-	86434	1337288	3148 1552	1 9	81734	2	Y	1411	890	0	580	1	205
09	0	W	82887	-0-	82887	1420175	2969 1374	1 9	78544	2	Y	1249	624	0	669	1	161

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	0	W	173934	-0-	173934	1040091	3732 3388	1 9	166814	2	Y	3080	2020	0	1108	1	285
05	0	W	174853	-0-	174853	1214944	3843 3368	1 9	167642	2	Y	3062	2206	0	854	1	287
06	0	W	163412	-0-	163412	1378356	3212 2840	1 9	157360	2	Y	2582	2054	0	560	1	255
07	0	W	162846	-0-	162846	1541202	5541 2264	1 9	155041	2	Y	2058	1570	0	378	1	365
08	0	W	161623	-0-	161623	1702825	5917 2400	1 9	153306	2	Y	2182	1362	0	867	1	318
*09	1863389	X	160564	-0-	-1702825	-0-	5773 2316	1 9	152475	2	Y	2105	1040	0	1117	1	266

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
04	0	W	143235	-0-	143235	816969	3082 2432	1 9	137721	2	Y	2211	1454	0	804	1	201
05	0	W	102578	-0-	102578	919547	2362 1690	1 9	98526	2	Y	1536	1167	0	545	1	25
06	0	W	131569	-0-	131569	1051116	2583 2374	1 9	126612	2	Y	2158	1567	0	404	1	212
07	0	W	127612	-0-	127612	1178728	4349 1599	1 9	121664	2	Y	1454	1115	0	275	1	276
08	0	W	117648	-0-	117648	1296376	4298 1507	1 9	111843	2	Y	1370	1440	1			206
*09	1403713	X	107337	-0-	-1296376	-0-	3860 1359	1 9	102118	2	Y	1235	619	0	661	1	161

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
04	0	W	188686	-0-	188686	1054811	4054 3477	1 9	181155	2	Y	3161	2056	0	1125	1	293
05	0	W	189605	-0-	189605	1244416	4173 3489	1 9	181943	2	Y	3172	2285	0	884	1	296
06	0	W	194599	-0-	194599	1439015	3830 3032	1 9	187737	2	Y	2756	2188	0	593	1	271
07	0	W	183593	-0-	183593	1622608	6255 2368	1 9	174970	2	Y	2153	1644	0	397	1	383
08	0	W	178902	-0-	178902	1801510	6547 2609	1 9	169746	2	Y	2372	1477	0	933	1	345
*09	1965616	X	164106	-0-	-1801510	-0-	5912 2421	1 9	155773	2	Y	2201	1089	0	1175	1	282

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
04	0	W	87390	-0-	87390	465635	4645 3774	1 9	78971	2	Y	3431	2041	0	1302	1	477
05	0	W	106390	-0-	106390	572025	5621 3741	1 9	97028	2	Y	3401	2329	0	1228	1	321
06	0	W	88520	-0-	88520	660545	5632 2954	1 9	79934	2	Y	2685	1553	0	1102	1	351
07	0	W	88228	-0-	88228	748773	2937 3127	1 9	82164	2	Y	2843	2188	0	566	1	440
08	0	W	83710	-0-	83710	832483	2999 2858	1 9	77853	2	Y	2598	1564	0	1127	1	347
*09	888101	X	55618	-0-	-832483	-0-	2031 1753	1 9	51834	2	Y	1594	860	0	968	1	113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	0	W	71653	-0-	71653	479369	3829 2803	1 9	65021	2	Y	2548	1515	0	964	1	353
05	0	W	78353	-0-	78353	557722	4143 2693	1 9	71517	2	Y	2448	1684	0	893	1	224
06	0	W	68161	-0-	68161	625883	4350 1970	1 9	61841	2	Y	1791	1041	0	747	1	227
07	0	W	63429	-0-	63429	689312	2123 1935	1 9	59371	2	Y	1759	1359	0	351	1	276
08	0	W	65502	-0-	65502	754814	2359 1878	1 9	61265	2	Y	1707	1026	0	733	1	224
*09	795685	X	40871	-0-	-754814	-0-	1504 1041	1 9	38326	2	Y	946	519	0	583	1	68

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
04	0	W	90538	-0-	90538	440653	4863 3820	1 9	81855	2	Y	3473	2080	0	1302	1	456
05	0	W	82970	-0-	82970	523623	4372 3212	1 9	75386	2	Y	2920	2012	0	1078	1	286
06	0	W	72995	-0-	72995	596618	4624 2669	1 9	65702	2	Y	2426	1403	0	1002	1	307
07	0	W	70073	-0-	70073	666691	2313 3050	1 9	64710	2	Y	2773	2133	0	534	1	413
08	0	W	70046	-0-	70046	736737	2499 2743	1 9	64804	2	Y	2494	1500	0	1075	1	332
*09	801444	X	64707	-0-	-736737	-0-	2274 2366	1 9	60067	2	Y	2151	1065	0	1151	1	267

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
04	0	W	97692	-0-	97692	541325	5301 3189	1 9	89202	2	Y	2899	1840	0	1193	1	360
05	0	W	92988	-0-	92988	634313	4941 2864	1 9	85183	2	Y	2604	1781	0	939	1	244
06	0	W	83272	-0-	83272	717585	5348 1980	1 9	75944	2	Y	1800	1055	0	754	1	235
07	0	W	81109	-0-	81109	798694	2728 2069	1 9	76312	2	Y	1881	1448	0	373	1	295
08	0	W	75438	-0-	75438	874132	2722 1922	1 9	70794	2	Y	1747	1051	0	757	1	234
*09	942724	X	68592	-0-	-874132	-0-	2442 1672	1 9	64478	2	Y	1520	752	0	817	1	185

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
04	0	W	115458	-0-	115458	576702	6276 3588	1 9	105594	2	Y	3262	2062	0	1331	1	414
05	0	W	115173	-0-	115173	691875	6125 3483	1 9	105565	2	Y	3166	2152	0	1119	1	309
06	0	W	108298	-0-	108298	800173	6952 2670	1 9	98676	2	Y	2427	1416	0	1011	1	309
07	0	W	117927	-0-	117927	918100	3966 2989	1 9	110972	2	Y	2717	2086	0	529	1	411
08	0	W	111900	-0-	111900	1030000	4042 2794	1 9	105064	2	Y	2540	1523	0	1090	1	338
*09	1133767	X	103767	-0-	-1030000	-0-	3698 2384	1 9	97685	2	Y	2167	1081	0	1166	1	258

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	132956	-0-	132956	871143	2842	1	127048	2	Y	2787	1831	0	1011	1	255
							3066	9									
05	0	W	94029	-0-	94029	965172	2155	1	89819	2	Y	1868	1425	0	667	1	31
							2055	9									
06	0	W	118725	-0-	118725	1083897	2320	1	113770	2	Y	2395	1754	0	442	1	230
							2635	9									
07	0	W	117682	-0-	117682	1201579	3996	1	111783	2	Y	1730	1323	0	320	1	317
							1903	9									
08	0	W	112691	-0-	112691	1314270	4116	1	106771	2	Y	1640	1042	0	672	1	243
							1804	9									
09	0	W	101090	-0-	101090	1415360	3644	1	95851	2	Y	1450	727	0	778	1	188
							1595	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

04	0	W	106412	-0-	106412	428478	5780	1	97267	2	Y	3059	1856	0	1132	1	405
							3365	9									
05	0	W	96070	-0-	96070	524548	5097	1	87896	2	Y	2797	1918	0	1027	1	257
							3077	9									
06	0	W	83049	-0-	83049	607597	5325	1	75748	2	Y	1796	1059	0	778	1	216
							1976	9									
07	0	W	78392	-0-	78392	685989	2655	1	74284	2	Y	1321	1029	0	282	1	226
							1453	9									
08	0	W	66094	-0-	66094	752083	2413	1	62683	2	Y	907	565	0	438	1	130
							998	9									
09	0	W	62634	-0-	62634	814717	2258	1	59605	2	Y	701	359	0	389	1	83
							771	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

04	0	W	62436	-0-	62436	229012	3339	1	56157	2	Y	2673	1714	0	1152	1	409
							2940	9									
05	0	W	51443	-0-	51443	280455	2685	1	46313	2	Y	2223	1595	0	870	1	167
							2445	9									
06	0	W	42888	-0-	42888	323343	2664	1	37929	2	Y	2086	1184	0	812	1	257
							2295	9									
07	0	W	38173	-0-	38173	361516	1259	1	35211	2	Y	1548	1221	0	326	1	258
							1703	9									
08	0	W	35739	-0-	35739	397255	1276	1	33092	2	Y	1246	762	0	565	1	177
							1371	9									
*09	427388	X	30133	-0-	-397255	-0-	1065	1	28037	2	Y	937	472	0	522	1	120
							1031	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

04	0	W	81870	-0-	81870	314822	1703	1	76339	2	Y	3480	2300	0	1302	1	312
							3828	9									
05	0	W	70785	-0-	70785	385607	1534	1	66493	2	Y	2507	1807	0	748	1	264
							2758	9									
06	0	W	40231	-0-	40231	425838	787	1	37710	2	Y	1576	1312	0	332	1	196
							1734	9									
07	0	W	53652	-0-	53652	479490	1792	1	50011	2	Y	1681	1289	0	330	1	258
							1849	9									
08	0	W	36234	-0-	36234	515724	1297	1	33818	2	Y	1017	1084	1			191
							1119	9									
*09	557519	X	41795	-0-	-515724	-0-	1379	1	38678	2	Y	1580	743	0	793	1	235
							1738	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	89328	-0-	89328	322100	1846 4890	1 9	82592	2	Y	4445	2889	0	1605	1	421
05	0	W	82136	-0-	82136	404236	1757 4153	1 9	76226	2	Y	3775	2744	0	1096	1	356
06	0	W	45479	-0-	45479	449715	886 1924	1 9	42669	2	Y	1749	1487	0	400	1	218
07	0	W	55039	-0-	55039	504754	1837 1922	1 9	51280	2	Y	1747	1340	0	343	1	282
08	0	W	38309	-0-	38309	543063	1362 1401	1 9	35546	2	Y	1274	835	0	508	1	213
*09	585005	X	41942	-0-	-543063	-0-	1377 1923	1 9	38642	2	Y	1748	819	0	876	1	266

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78450	X	59608	-0-	-18842	-0-	1232 3146	1 9	55230	2	Y	2860	1889	0	1054	1	260
05	81065	X	41228	-0-	-39837	-0-	834 2086	1 9	38308	2	Y	1896	1382	0	532	1	242
06	78450	X	45010	-0-	-33440	-0-	858 2178	1 9	41974	2	Y	1980	1586	0	438	1	198
07	81065	X	34690	-0-	-46375	-0-	1154 1345	1 9	32191	2	Y	1223	951	0	254	1	216
*08	81065	X	24784	-0-	-56281	-0-	875 877	1 9	23032	2	Y	797	863	1			150
*09	78450	X	NO RPT	-0-	-78450	-0-					Y	NO RPT					150

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104460	X	95109	-0-	-9351	-0-	1965 5249	1 9	87895	2	Y	4772	3133	0	1749	1	421
05	107942	X	74470	-0-	-33472	-0-	1547 3958	1 9	68965	2	Y	3598	2603	0	1001	1	415
06	104460	X	86959	-0-	-17501	-0-	1666 3747	1 9	81546	2	Y	3406	2727	0	753	1	341
07	107942	X	64659	-0-	-43283	-0-	2156 2328	1 9	60175	2	Y	2116	1635	0	446	1	376
08	107942	X	44102	-0-	-63840	-0-	1574 1584	1 9	40944	2	Y	1440	968	0	576	1	272
09	104460	X	NO RPT	-0-	-104460	-0-					Y	NO RPT					272

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
04	0	W	91519	-0-	91519	332720	1886 5130	1 9	84503	2	Y	4664	3072	0	1722	1	418
05	0	W	73202	-0-	73202	405922	1534 4067	1 9	67601	2	Y	3697	2652	0	1063	1	400
06	0	W	79311	-0-	79311	485233	1512 3738	1 9	74061	2	Y	3398	2714	0	747	1	337
07	0	W	48130	-0-	48130	533363	1599 1938	1 9	44593	2	Y	1762	1376	0	379	1	344
08	0	W	27797	-0-	27797	561160	985 1142	1 9	25670	2	Y	1038	736	0	435	1	211
09	73910	X	NO RPT	-0-	-73910	487250					Y	NO RPT					211

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
04	0	W	100072	-0-	100072	312605	2104 3753	1 9	94215	2	Y	3412	2240	0	1250	1	300
05	0	W	84414	-0-	84414	397019	1837 3036	1 9	79541	2	Y	2760	1997	0	800	1	263
06	0	W	74385	-0-	74385	471404	1440 2406	1 9	70539	2	Y	2187	1748	0	483	1	219
07	0	W	54285	-0-	54285	525689	1828 1434	1 9	51023	2	Y	1304	1011	0	274	1	238
08	0	W	-0-	-0-	-0-	525689					Y	-0-	98	0	85	1	55
09	69597	X	NO RPT	-0-	-69597	456092					Y	NO RPT					55

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
04	0	W	103252	-0-	103252	311336	2161 4264	1 9	96827	2	Y	3876	2540	0	1417	1	340
05	0	W	86160	-0-	86160	397496	1868 3343	1 9	80949	2	Y	3039	2211	0	903	1	265
06	0	W	68828	-0-	68828	466324	1400 2478	1 9	64950	2	Y	2253	1796	0	499	1	223
07	0	W	48393	-0-	48393	514717	1629 1296	1 9	45468	2	Y	1178	920	0	253	1	228
08	0	W	-0-	-0-	-0-	514717					Y	1	96	0	79	1	54
*09	61484	X	NO RPT	-0-	-61484	453233					Y	NO RPT					54

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
04	0	W	106599	-0-	106599	321595	2235 4175	1 9	100189	2	Y	3795	2485	0	1386	1	335
05	0	W	87478	-0-	87478	409073	1895 3298	1 9	82285	2	Y	2998	2173	0	884	1	276
06	0	W	73974	-0-	73974	483047	1430 2465	1 9	70079	2	Y	2241	1794	0	497	1	226
07	0	W	53929	-0-	53929	536976	1814 1485	1 9	50630	2	Y	1350	1045	0	287	1	244
08	0	W	-0-	-0-	-0-	536976					Y	1	101	0	87	1	57
09	66785	X	NO RPT	-0-	-66785	470191					Y	NO RPT					57

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
04	0	W	82272	-0-	82272	228997	4354 4641	1 9	73277	2	Y	4219	2556	0	1554	1	639
05	0	W	71477	-0-	71477	300474	3733 3384	1 9	64360	2	Y	3076	1981	0	1164	1	570
06	0	W	62029	-0-	62029	362503	3912 2462	1 9	55655	2	Y	2238	1439	0	1074	1	295
07	0	W	58714	-0-	58714	421217	1946 2314	1 9	54454	2	Y	2104	1622	0	424	1	353
08	0	W	49092	-0-	49092	470309	1730 2109	1 9	45253	2	Y	1917	2014	1			256
*09	61522	X	NO RPT	-0-	-61522	408787					Y	NO RPT					256

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	91097	-0-	91097	280249	4883 4037	1 9	82177	2	Y	3670	2315	0	1498	1	458
05	0	W	80833	-0-	80833	361082	4255 3212	1 9	73366	2	Y	2920	2022	0	1091	1	265
06	0	W	71320	-0-	71320	432402	4515 2556	1 9	64249	2	Y	2324	1335	0	956	1	298
07	0	W	65342	-0-	65342	497744	2171 2443	1 9	60728	2	Y	2221	1711	0	449	1	359
08	0	W	62197	-0-	62197	559941	2214 2406	1 9	57577	2	Y	2187	1313	0	941	1	292
09	48906	X	NO RPT	-0-	-48906	511035					Y	NO RPT					292

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	174646	-0-	174646	749685	3780 2228	1 9	168638	2	Y	2025	1346	0	796	1	118
05	0	W	181892	-0-	181892	931577	4044 1648	1 9	176200	2	Y	1498	1079	0	397	1	140
06	0	W	173118	-0-	173118	1104695	3432 1674	1 9	168012	2	Y	1522	1195	0	317	1	150
07	0	W	184371	-0-	184371	1289066	6320 1229	1 9	176822	2	Y	1117	856	0	207	1	204
08	0	W	175205	-0-	175205	1464271	6449 1113	1 9	167643	2	Y	1012	646	0	419	1	151
09	101650	X	NO RPT	-0-	-101650	1362621					Y	NO RPT					151

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	68910	-0-	68910	220604	3707 2814	1 9	62389	2	Y	2558	1607	0	1054	1	316
05	0	W	70241	-0-	70241	290845	3706 2694	1 9	63841	2	Y	2449	1643	0	865	1	257
06	0	W	68483	-0-	68483	359328	4376 1668	1 9	62439	2	Y	1516	910	0	667	1	196
07	0	W	56262	-0-	56262	415590	1896 1350	1 9	53016	2	Y	1227	957	0	256	1	210
08	0	W	44924	-0-	44924	460514	1620 1051	1 9	42253	2	Y	955	586	0	445	1	134
09	47633	X	NO RPT	-0-	-47633	412881					Y	NO RPT					134

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
04	0	W	108346	-0-	108346	327393	2278 4030	1 9	102038	2	Y	3664	2403	0	1333	1	325
05	0	W	96379	-0-	96379	423772	2088 3450	1 9	90841	2	Y	3136	2268	0	905	1	288
06	0	W	83538	-0-	83538	507310	1623 2530	1 9	79385	2	Y	2300	1850	0	509	1	229
07	0	W	56176	-0-	56176	563486	1895 1398	1 9	52883	2	Y	1271	986	0	280	1	234
08	0	W	-0-	-0-	-0-	563486					Y	2	101	0	79	1	56
09	64410	X	NO RPT	-0-	-64410	499076					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	0	W	121889	-0-	121889	357623	2574 4101	1 9	115214	2	Y	3728	2444	0	1352	1	337
05	0	W	108198	-0-	108198	465821	2347 3917	1 9	101934	2	Y	3561	2487	0	952	1	459
06	0	W	103559	-0-	103559	569380	2013 3021	1 9	98525	2	Y	2746	2284	0	648	1	273
07	0	W	68915	-0-	68915	638295	2324 1733	1 9	64858	2	Y	1575	1221	0	334	1	293
08	0	W	-0-	-0-	-0-	638295					Y	1	122	0	106	1	66
09	57456	X	NO RPT	-0-	-57456	580839					Y	NO RPT					66

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

04	0	W	93138	-0-	93138	289171	5027 3535	1 9	84576	2	Y	3214	2036	0	1334	1	395
05	0	W	83232	-0-	83232	372403	4409 2770	1 9	76053	2	Y	2518	1744	0	941	1	228
06	0	W	67692	-0-	67692	440095	4317 1823	1 9	61552	2	Y	1657	971	0	699	1	215
07	0	W	61948	-0-	61948	502043	2061 2240	1 9	57647	2	Y	2036	1579	0	389	1	283
08	0	W	55974	-0-	55974	558017	1989 2218	1 9	51767	2	Y	2016	1196	0	810	1	293
09	50787	X	NO RPT	-0-	-50787	507230					Y	NO RPT					293

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

04	0	W	125212	-0-	125212	376518	6680 6146	1 9	112386	2	Y	5587	3437	0	2205	1	724
05	0	W	123266	-0-	123266	499784	6447 5712	1 9	111107	2	Y	5193	3554	0	1875	1	488
06	0	W	114859	-0-	114859	614643	7267 4297	1 9	103295	2	Y	3906	2273	0	1620	1	501
07	0	W	122990	-0-	122990	737633	4076 4884	1 9	114030	2	Y	4440	3403	0	865	1	673
08	0	W	125407	-0-	125407	863040	4470 4689	1 9	116248	2	Y	4263	2553	0	1815	1	568
09	70908	X	NO RPT	-0-	-70908	792132					Y	NO RPT					568

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

*04	64530	X	46334	-0-	-18196	-0-	2498 1807	1 9	42029	2	Y	1643	1126	0	772	1	185
*05	66681	X	37257	-0-	-29424	-0-	1972 1266	1 9	34019	2	Y	1151	793	0	428	1	115
*06	64530	X	29590	-0-	-34940	-0-	1876 976	1 9	26738	2	Y	887	515	0	369	1	118
*07	66681	X	26684	-0-	-39997	-0-	889 920	1 9	24875	2	Y	836	648	0	171	1	135
*08	66681	X	23015	-0-	-43666	-0-	825 680	1 9	21510	2	Y	618	379	0	291	1	83
*09	64530	X	NO RPT	-0-	-64530	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	0	W	60158	-0-	60158	60158	3246 2232	1 9	54680	2	Y	2029	1027	0	531	1	471
05	0	W	81959	-0-	81959	142117	4304 3344	1 9	74311	2	Y	3040	2105	0	1121	1	285
*06	0	W	68853	-0-	68853	210970	4385 2363	1 9	62105	2	Y	2148	1263	0	902	1	268
07	0	W	89291	-0-	89291	300261	3023 1714	1 9	84554	2	Y	1558	1238	0	333	1	255
08	0	W	41872	-0-	41872	342133	1506 964	1 9	39402	2	Y	876	552	0	440	1	139
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	342133					Y	NO RPT					139

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
04	0	W	63931	-0-	63931	63931	3452 2891	1 9	57588	2	Y	2628	1387	0	749	1	492
05	0	W	76337	-0-	76337	140268	3999 3287	1 9	69051	2	Y	2988	2088	0	1136	1	256
*06	0	W	54799	-0-	54799	195067	3446 2191	1 9	49162	2	Y	1992	1162	0	838	1	248
07	0	W	50680	-0-	50680	245747	1679 2022	1 9	46979	2	Y	1838	1424	0	372	1	290
08	0	W	43963	-0-	43963	289710	1566 1657	1 9	40740	2	Y	1506	918	0	681	1	197
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	289710					Y	NO RPT					197

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
04	0	W	83279	-0-	83279	83279	4450 4066	1 9	74763	2	Y	3696	1902	0	1009	1	785
05	0	W	124524	-0-	124524	207803	6476 6346	1 9	111702	2	Y	5769	3941	0	2071	1	542
*06	0	W	102691	-0-	102691	310494	6405 4917	1 9	91369	2	Y	4470	2598	0	1866	1	548
07	0	W	90498	-0-	90498	400992	2968 4492	1 9	83038	2	Y	4084	3159	0	823	1	650
08	0	W	79888	-0-	79888	480880	2823 3609	1 9	73456	2	Y	3281	2001	0	1501	1	429
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	480880					Y	NO RPT					429

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
04	0		38182	-0-	38182	38182	2053 1294	1 9	34835	2	Y	1176	478	0	179	1	519
05	0	W	181971	-0-	181971	220153	9626 6317	1 9	166028	2	Y	5743	3820	0	1889	1	553
*06	0	W	165499	-0-	165499	385652	10519 5225	1 9	149755	2	Y	4750	2747	0	1972	1	584
07	0	W	147162	-0-	147162	532814	4912 4853	1 9	137397	2	Y	4412	3401	0	888	1	707
08	0	W	125952	-0-	125952	658766	4508 4048	1 9	117396	2	Y	3680	2241	0	1687	1	459
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	658766					Y	NO RPT					459

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
04	39073 X	10113	-0-	-28960	-0-	223	1	9470	3	Y	381	378	1			11
						1	4	419	9							
05	15841 X	4499	-0-	-11342	-0-	96	1	4033	3	Y	336	339	0			8
						370	9									
06	15330 X	2419	-0-	-12911	-0-	44	1	2072	3	Y	275	277	0			6
						303	9									
07	18414 X	2710	-0-	-15704	-0-	62	1	2524	3	Y	113	117	0			2
						124	9									
*08	14289 X	14289	-0-	-0-	-0-	465	1	12797	3	Y	928	386	0			544
						6	4	1021	9							
09	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT					544

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
04	10710 X	10200	-0-	-510	-0-	109	1	4654	3	Y	4942	5121	1			147
						1	4	5436	9							
05	29977 X	6249	-0-	-23728	-0-	100	1	4287	3	Y	1693	1639	0			201
						1862	9									
06	29010 X	5469	-0-	-23541	-0-	107	1	4967	3	Y	359	317	0			243
						395	9									
07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	119	1	4869	3	Y	133	136	0			240
						1	4	146	9							
*08	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	196	1	5395	3	Y	401	620	0			21
						2	4	441	9							
09	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	13272 X	13272	-0-	-0-	-0-	274	1	11730	3	Y	1152	469	0			985
						1	4	1267	9							
05	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	99	1	4344	3	Y	379	611	0			753
						1	4	417	9							
06	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	111	1	5149	3	Y	195	14	0			934
						1	4	215	9							
07	9021 X	8233	-0-	-788	-0-	194	1	7893	3	Y	132	170	0			896
						1	4	145	9							
*08	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	319	1	8757	3	Y	8	385	0			519
						2	4	9	9							
09	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					519

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 07/22/2012 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
04	11340 X	10699	-0-	-641	-0-	237	1	10096	3	Y	332	335	0			9
						1	4	365	9							
05	11718 X	8034	-0-	-3684	-0-	172	1	7455	3	Y	369	369	0			9
						1	4	406	9							
06	9210 X	7163	-0-	-2047	-0-	141	1	6523	3	Y	453	453	0			9
						1	4	498	9							
07	9827 X	8883	-0-	-944	-0-	201	1	8176	3	Y	459	458	0			10
						1	4	505	9							
*08	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	354	1	9743	3	Y	504	499	0			15
						2	4	554	9							
09	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 07/11/2012 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
04	18450	X	8001	-0-	-10449	-0-	181	1	7727	3	Y	84	85	0			2
							1	4	92	9							
05	9176	X	4513	-0-	-4663	-0-	98	1	4208	3	Y	188	186	0			4
							207	9									
06	7980	X	3667	-0-	-4313	-0-	74	1	3540	3	Y	48	51	0			1
							53	9									
07	8277	X	7862	-0-	-415	-0-	175	1	7419	3	Y	243	239	0			5
							1	4	267	9							
08	8277	X	155	-0-	-8122	-0-	5	1	142	3	Y	7	11	0			1
							8	9									
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 07/11/2012 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
04	126489	X	412	-0-	-126077	-0-	9	1	393	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	12	1	504	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	600	X	306	-0-	-294	-0-	6	1	299	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	620	X	241	-0-	-379	-0-	6	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	620	X	334	-0-	-286	-0-	11	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	12600	X	11743	-0-	-857	-0-	246	1	10456	3	Y	945	970	0			27
							1	4	1040	9							
05	13020	X	11826	-0-	-1194	-0-	246	1	10654	3	Y	841	848	0			20
							1	4	925	9							
06	12600	X	10660	-0-	-1940	-0-	209	1	9684	3	Y	696	702	0			14
							1	4	766	9							
07	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	237	1	9628	3	Y	482	486	0			10
							1	4	530	9							
08	9765	X	6830	-0-	-2935	-0-	229	1	6293	3	Y	278	279	0			9
							2	4	306	9							
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	15870	X	3835	-0-	-12035	-0-	67	1	2822	3	Y	860	849	0			24
							946	9									
05	11253	X	6761	-0-	-4492	-0-	126	1	5591	3	Y	948	950	0			22
							1	4	1043	9							
06	10890	X	5411	-0-	-5479	-0-	91	1	4260	3	Y	963	922	0			63
							1	4	1059	9							
07	11253	X	3860	-0-	-7393	-0-	75	1	3171	3	Y	558	565	0			56
							614	9									
*08	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	352	1	9649	3	Y	469	512	0			13
							2	4	516	9							
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
04	30510	X	25852	-0-	-4658	-0-	571	1	24307	3	Y	883	881	0			25
							3	4	971	9							
05	31527	X	23189	-0-	-8338	-0-	497	1	21523	3	Y	1060	1060	0			25
							3	4	1166	9							
06	27690	X	20827	-0-	-6863	-0-	415	1	19246	3	Y	1058	1061	0			22
							2	4	1164	9							
07	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	492	1	19971	3	Y	394	408	0			8
							2	4	433	9							
08	19406	X	13659	-0-	-5747	-0-	471	1	12936	3	Y	224	226	0			6
							6	4	246	9							
09	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	3570	X	284	-0-	-3286	-0-	6	1	252	3	Y	24	26	0			1
							26	9									
05	1395	X	316	-0-	-1079	-0-	6	1	279	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
06	1080	X	219	-0-	-861	-0-	4	1	194	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	899	X	37	-0-	-862	-0-	1	1	33	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
08	310	N	107	-0-	-203	-0-	4	1	90	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27090	X	26538	-0-	-552	-0-	566	1	24033	3	Y	1760	1761	0			49
							3	4	1936	9							
05	27993	X	25437	-0-	-2556	-0-	532	1	22795	3	Y	1915	1919	0			45
							3	4	2107	9							
06	27090	X	16870	-0-	-10220	-0-	320	1	14819	3	Y	1573	1586	0			32
							1	4	1730	9							
07	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	376	1	15254	3	Y	1977	1968	0			41
							2	4	2175	9							
*08	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	569	1	15642	3	Y	1809	1800	0			50
							6	4	1990	9							
09	15060	X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					Y	NO RPT					50

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	175	0			4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	19	0			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36815	X	36815	-0-	-0-	-0-	828	1	35233	3	Y	682	681	0			19
							4	4	750	9							
05	35388	X	35388	-0-	-0-	-0-	784	1	33898	3	Y	638	642	0			15
							4	4	702	9							
06	30573	X	30573	-0-	-0-	-0-	635	1	29453	3	Y	438	444	0			9
							3	4	482	9							
07	36952	X	30403	-0-	-6549	-0-	726	1	29469	3	Y	186	191	0			4
							3	4	205	9							
08	36952	X	30179	-0-	-6773	-0-	1054	1	28944	3	Y	155	154	0			5
							10	4	171	9							
09	35760	X	NO RPT	-0-	-35760	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 05/11/2012 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
04	27120	X	18101	-0-	-9019	-0-	390	1	16730	3	Y	890	886	0			25
							2	4	979	9							
05	28024	X	27929	-0-	-95	-0-	591	1	25649	3	Y	1533	1522	0			36
							3	4	1686	9							
06	26864	X	26864	-0-	-0-	-0-	537	1	24915	3	Y	1281	1291	0			26
							3	4	1409	9							
07	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	396	1	16043	3	Y	661	673	0			14
							2	4	727	9							
*08	29086	X	29086	-0-	-0-	-0-	979	1	26887	3	Y	1100	1082	0			32
							10	4	1210	9							
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					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
04	0	W	7054	-0-	7054	49545	158	1	6734	3	Y	146	197	0			191
							1	4	161	9							
05	54795	X	5250	-0-	-49545	-0-	114	1	4774	3	Y	328	287	0			232
							1	4	361	9							
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-	7	0			225
07	8928	X	1102	-0-	-7826	-0-	27	1	1075	3	Y	-0-	170	0			55
08	8928	X	3249	-0-	-5679	-0-	92	1	2530	3	Y	570	192	0			433
							627	9									
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					433

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	4320	X	2207	-0-	-2113	-0-	49	1	2101	3	Y	52	57	0			1
							57	9									
05	5766	X	2276	-0-	-3490	-0-	50	1	2163	3	Y	57	57	0			1
							63	9									
06	5580	X	2770	-0-	-2810	-0-	56	1	2633	3	Y	74	68	0			7
							81	9									
07	4061	X	2331	-0-	-1730	-0-	55	1	2219	3	Y	52	53	0			6
							57	9									
*08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	181	1	4977	3	Y	108	110	0			4
							2	4	119	9							
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23130	X	17591	-0-	-5539	-0-	365	1	15518	3	Y	1551	1595	0			44
							2	4	1706	9							
05	23901	X	15562	-0-	-8339	-0-	313	1	13896	3	Y	1228	1243	0			29
							2	4	1351	9							
06	23130	X	19366	-0-	-3764	-0-	376	1	17370	3	Y	1471	1470	0			30
							2	4	1618	9							
07	24288	X	24288	-0-	-0-	-0-	542	1	22021	3	Y	1566	1563	0			33
							2	4	1723	9							
*08	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	626	1	17184	3	Y	1162	1162	0			33
							6	4	1278	9							
09	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	281	1	12081	3	Y	130	84	0			522
							1	4	143	9							
05	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	412	1	17863	3	Y	80	245	0			357
							2	4	88	9							
06	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	218	1	10528	3	Y	16	22	0			351
							1	4	18	9							
07	21337	X	21337	-0-	-0-	-0-	515	1	20819	3	Y	1	1	0			351
							2	4	1	9							
08	0	W	9958	-0-	9958	9958	350	1	9606	3	Y	-0-					351
							2	4									
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9958					Y	NO RPT					351

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
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					561
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					561
06	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	303	1	14084	3	Y	341	361	0			541
							1	4	375	9							
07	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	393	1	15923	3	Y	903	1006	0			438
							2	4	993	9							
08	12803	X	11449	-0-	-1354	-0-	386	1	10607	3	Y	413	384	0	2	8	465
							2	4	454	9							
09	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					Y	NO RPT					465

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26670	X	19001	-0-	-7669	-0-	421	1	17933	3	Y	586	579	0			16
							2	4	645	9							
05	27559	X	16682	-0-	-10877	-0-	364	1	15736	3	Y	527	531	0			12
							2	4	580	9							
06	26670	X	14494	-0-	-12176	-0-	298	1	13835	3	Y	327	332	0			7
							1	4	360	9							
07	17050	X	14443	-0-	-2607	-0-	341	1	13857	3	Y	222	224	0			5
							1	4	244	9							
08	17050	X	13625	-0-	-3425	-0-	463	1	12716	3	Y	400	394	0			11
							6	4	440	9							
09	16500	X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	538	1	22903	3	Y	653	645	0			18
							2	4	718	9							
05	28368	X	28368	-0-	-0-	-0-	622	1	26948	3	Y	723	724	0			17
							3	4	795	9							
06	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	532	1	24657	3	Y	513	520	0			10
							2	4	564	9							
07	26919	X	26919	-0-	-0-	-0-	636	1	25826	3	Y	413	414	0			9
							3	4	454	9							
08	0	W	26532	-0-	26532	26532	910	1	24998	3	Y	560	553	0			16
							8	4	616	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26532					Y	NO RPT					16

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	177	0			73
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	0			70
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

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
04	170699	X	27851	-0-	-142848	-0-	635	1	27012	3	Y	183	223	0			5
							3	4	201	9							
05	15624	X	14164	-0-	-1460	-0-	320	1	13711	3	Y	119	121	0			3
							2	4	131	9							
06	15120	X	10209	-0-	-4911	-0-	213	1	9925	3	Y	64	66	0			1
							1	4	70	9							
07	11160	X	6724	-0-	-4436	-0-	154	1	6184	3	Y	350	344	0			7
							1	4	385	9							
08	11160	X	4715	-0-	-6445	-0-	159	1	4381	3	Y	157	159	0			5
							2	4	173	9							
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	410	1	17441	3	Y	1236	1247	0			189
						2	4	1360	9							
05	17234 X	17234	-0-	-0-	-0-	360	1	15440	3	Y	1302	1306	0			185
						2	4	1432	9							
06	15750 X	12264	-0-	-3486	-0-	231	1	10699	3	Y	1212	1218	0			179
						1	4	1333	9							
07	13113 X	12442	-0-	-671	-0-	268	1	10897	3	Y	1160	1160	0			179
						1	4	1276	9							
*08	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	419	1	11520	3	Y	1091	1233	0			37
						2	4	1200	9							
09	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					Y	NO RPT					37

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

04	51060 X	14461	-0-	-36599	-0-	329	1	13996	3	Y	123	131	0			3
						1	4	135	9							
05	22320 X	11378	-0-	-10942	-0-	258	1	11107	3	Y	11	6	0			8
						1	4	12	9							
06	12270 X	8350	-0-	-3920	-0-	174	1	8175	3	Y	-0-					8
						1	4									
07	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	219	1	8945	3	Y	-0-					8
						1	4									
*08	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	343	1	9444	3	Y	10	17	0			1
						2	4	11	9							
09	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

04	T. A.	7849	-0-	7849	18218	183	1	7636	3	Y	26	26	0			3
						1	4	29	9							
05	7852 J	189	-0-	-7663	18218	3	1	113	3	Y	66	65	0			4
						73	9									
06	T. A.	207	-0-	207	18425	2	1	78	3	Y	115	114	0			5
						127	9									
07	T. A.	162	-0-	162	18587	1	1	55	3	Y	96	96	0			5
						106	9									
08	T. A.	351	-0-	351	18938	11	1	317	3	Y	21	25	0			1
						23	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	18938					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	12329	-0-	12329	12329	428	1	11767	3	Y	118	114	0			4
						4	4	130	9							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	12329					Y	NO RPT					4

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
04	1890 X	145	-0-	-1745	-0-	3	1	136	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
05	1953 X	1562	-0-	-391	-0-	34	1	1525	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
06	1890 X	1618	-0-	-272	-0-	35	1	1580	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
07	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	36	1	1433	3	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
*08	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	147	1	4028	3	Y	28	26	0			2
						2	4	31	9							
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2833					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2833					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2833					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2833					Y	-0-					-0-
08	T. A.	34995	-0-	34995	37828	1216	1	33404	3	Y	332	323	0			9
						10	4	365	9							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	37828					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31574 X	31574	-0-	-0-	-0-	647	1	27539	3	Y	3077	3075	0			86
						3	4	3385	9							
05	22965 X	22965	-0-	-0-	-0-	477	1	20254	3	Y	2029	2068	0			47
						2	4	2232	9							
06	28440 X	7710	-0-	-20730	-0-	160	1	7450	3	Y	90	135	0			2
						1	4	99	9							
07	16709 X	8549	-0-	-8160	-0-	202	1	8196	3	Y	136	135	0			3
						1	4	150	9							
08	16709 X	6490	-0-	-10219	-0-	224	1	6169	3	Y	86	86	0			3
						2	4	95	9							
09	16170 X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	DLQ G-10	5892	-0-	5892	36332	126	1	5347	3	Y	380	382	0			11
						1	4	418	9							
05	46173 X	9841	-0-	-36332	-0-	219	1	9499	3	Y	111	119	0			3
						1	4	122	9							
06	13680 X	8964	-0-	-4716	-0-	187	1	8666	3	Y	100	101	0			2
						1	4	110	9							
07	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	251	1	10181	3	Y	108	108	0			2
						1	4	119	9							
*08	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	332	1	9126	3	Y	87	86	0			3
						2	4	96	9							
09	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
04	31260 X	14410	-0-	-16850	-0-	297	1	12637	3	Y	1341	1358	0			38
						1	4	1475	9							
05	25668 X	13124	-0-	-12544	-0-	265	1	11493	3	Y	1241	1250	0			29
						1	4	1365	9							
06	24840 X	11932	-0-	-12908	-0-	226	1	10484	3	Y	1110	1116	0			23
						1	4	1221	9							
07	13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	301	1	12231	3	Y	1024	1026	0			21
						1	4	1126	9							
08	10571 X	10148	-0-	-423	-0-	330	1	9068	3	Y	680	682	0			19
						2	4	748	9							
09	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	28048 X	28048	-0-	-0-	-0-	580	1	24686	3	Y	2526	2573	0			71
						3	4	2779	9							
05	26191 X	26191	-0-	-0-	-0-	577	1	25051	3	Y	509	568	0			12
						3	4	560	9							
06	24344 X	24344	-0-	-0-	-0-	508	1	23550	3	Y	258	265	0			5
						2	4	284	9							
07	28890 X	28890	-0-	-0-	-0-	640	1	25989	3	Y	2053	2016	0			42
						3	4	2258	9							
*08	26537 X	26537	-0-	-0-	-0-	867	1	23830	3	Y	1665	1660	0			47
						8	4	1832	9							
09	22980 X	NO RPT	-0-	-22980	-0-					Y	NO RPT					47

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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	97	1	4121	3	Y	154	158	0			4
						169	9									
05	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	175	1	7656	3	Y	286	283	0			7
						1	4	315	9							
06	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	199	1	9304	3	Y	363	339	0			31
						1	4	399	9							
07	4526 X	4276	-0-	-250	-0-	92	1	3787	3	Y	361	358	0			34
						397	9									
08	8153 X	5650	-0-	-2503	-0-	182	1	5001	3	Y	423	444	0			13
						2	4	465	9							
09	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11043	X	1037	-0-	-10006	-0-	23 46	1 9	968	3	Y	42	48	0			1
05	1705	X	1305	-0-	-400	-0-	29 51	1 9	1225	3	Y	46	46	0			1
06	1650	X	1321	-0-	-329	-0-	28 23	1 9	1270	3	Y	21	21	0			1
07	1953	X	1573	-0-	-380	-0-	35 97	1 9	1441	3	Y	88	87	0			2
08	1953	X	1028	-0-	-925	-0-	34 57	1 9	937	3	Y	52	52	0			2
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	40	J	40	-0-	-0-	3442	1 1	1 9	38	3	Y	1	2	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3442					Y	1					1
06	T. A.		1958	-0-	1958	5400	42 56	1 9	1860	3	Y	51	51	0			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5400					Y	-0-	1	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	5400					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5400					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 02/07/2012 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
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	144 1	1 4	6148 776	3 9	Y	705	703	1			378
05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	134 1	1 4	5825 1260	3 9	Y	1145	1138	0			385
06	5850	X	5573	-0-	-277	-0-	114 1	1 4	5213 245	3 9	Y	223	245	0			363
07	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	485 2	1 4	19157 1000	3 9	Y	909	895	0			377
*08	23808	X	23808	-0-	-0-	-0-	765 8	1 4	21014 2021	3 9	Y	1837	2148	0			66
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					66

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 02/07/2012 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
04	10560	X	10516	-0-	-44	-0-	231 1	1 4	9829 455	3 9	Y	414	423	1			354
05	10912	X	6082	-0-	-4830	-0-	126 1	1 4	5459 496	3 9	Y	451	452	0			353
06	10560	X	3861	-0-	-6699	-0-	77 202	1 9	3582	3	Y	184	191	0			346
07	6820	X	3292	-0-	-3528	-0-	75 289	1 9	2928	3	Y	263	261	0			348
*08	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	430 4	1 4	11808 768	3 9	Y	698	1012	0			34
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	93	1	3966	3	Y	2185	2336	1			65
							2404	9									
05	9114	X	3186	-0-	-5928	-0-	53	1	2236	3	Y	815	783	0			97
							897	9									
06	8820	X	2915	-0-	-5905	-0-	48	1	2233	3	Y	576	469	0			204
							634	9									
07	DLQ G-10		2403	-0-	2403	2403	52	1	2139	3	Y	193	198	0			199
							212	9									
08	DLQ G-10		2539	-0-	2539	4942	82	1	2240	3	Y	197	384	0			12
							217	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4942					Y	NO RPT					12

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
04	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	325	1	13835	3	Y	894	900	1			137
							2	4	983	9							
05	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	306	1	13244	3	Y	878	882	0			133
							2	4	966	9							
06	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	260	1	12052	3	Y	774	779	0			128
							1	4	851	9							
07	12710	X	7734	-0-	-4976	-0-	167	1	6765	3	Y	728	729	0			127
							1	4	801	9							
08	12710	X	7456	-0-	-5254	-0-	237	1	6529	3	Y	625	729	0			23
							2	4	688	9							
09	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	13020	X	7039	-0-	-5981	-0-	148	1	6460	3	Y	391	404	1			124
							1	4	430	9							
05	12989	X	8043	-0-	-4946	-0-	163	1	7020	3	Y	781	774	0			131
							1	4	859	9							
06	12570	X	6920	-0-	-5650	-0-	129	1	5995	3	Y	723	726	0			128
							1	4	795	9							
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	135	1	5483	3	Y	564	567	0			125
							1	4	620	9							
08	6045	X	5504	-0-	-541	-0-	176	1	4824	3	Y	456	565	0			16
							2	4	502	9							
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	340	1	14491	3	Y	867	871	1			121
							2	4	954	9							
05	13361	X	10631	-0-	-2730	-0-	221	1	9485	3	Y	840	844	0			117
							1	4	924	9							
06	12930	X	7733	-0-	-5197	-0-	146	1	6764	3	Y	747	752	0			112
							1	4	822	9							
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	159	1	6440	3	Y	619	621	0			110
							1	4	681	9							
*08	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	254	1	6971	3	Y	593	683	0			20
							2	4	652	9							
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 05/26/2012 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
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	105	1	4322	3	Y	289	290	1			8
							318	9									
05	11191	X	5118	-0-	-6073	-0-	117	1	4870	3	Y	118	123	0			3
							1	4	130	9							
06	10830	X	4092	-0-	-6738	-0-	85	1	3961	3	Y	42	44	0			1
							46	9									
07	11067	X	6248	-0-	-4819	-0-	146	1	5850	3	Y	228	224	0			5
							1	4	251	9							
08	9238	X	5413	-0-	-3825	-0-	190	1	5219	3	Y	2	6	0			1
							2	4	2	9							
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-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
04	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	145	1	6139	3	Y	1468	1646	1			402
							1	4	1615	9							
05	9176	X	4638	-0-	-4538	-0-	91	1	3787	3	Y	691	755	0			338
							760	9									
06	8880	X	5648	-0-	-3232	-0-	91	1	4203	3	Y	1231	1191	0			378
							1354	9									
07	8184	X	5288	-0-	-2896	-0-	72	1	2883	3	Y	2121	1885	0			614
							2333	9									
08	8153	X	7542	-0-	-611	-0-	237	1	6505	3	Y	725	754	0			585
							2	4	798	9							
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					585

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
04	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	270	1	11509	3	Y	735	750	1			21
							1	4	809	9							
05	17980	X	11490	-0-	-6490	-0-	243	1	10518	3	Y	662	668	0			15
							1	4	728	9							
06	17400	X	10269	-0-	-7131	-0-	204	1	9439	3	Y	568	571	0			12
							1	4	625	9							
07	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	263	1	10669	3	Y	484	486	0			10
							1	4	532	9							
*08	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	380	1	10421	3	Y	419	417	0			12
							2	4	461	9							
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 02/07/2012 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
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	132	1	5596	3	Y	383	396	1			494
							1	4	421	9							
05	14818	X	6404	-0-	-8414	-0-	139	1	5976	3	Y	262	267	0			489
							1	4	288	9							
06	14340	X	5308	-0-	-9032	-0-	105	1	4919	3	Y	258	259	0			488
							284	9									
07	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	110	1	4525	3	Y	378	375	0			491
							416	9									
*08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	180	1	4923	3	Y	265	729	0			27
							2	4	292	9							
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	352	1	15233	3	Y	723	720	1			20
							2	4	795	9							
05	22537	X	21074	-0-	-1463	-0-	454	1	19655	3	Y	875	875	0			20
							2	4	963	9							
06	21810	X	19167	-0-	-2643	-0-	387	1	17955	3	Y	748	753	0			15
							2	4	823	9							
07	22506	X	18610	-0-	-3896	-0-	427	1	17383	3	Y	725	725	0			15
							2	4	798	9							
08	21080	X	9448	-0-	-11632	-0-	319	1	8768	3	Y	326	331	0			10
							2	4	359	9							
09	20400	X	NO RPT	-0-	-20400	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 01/01/2012 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
04	29435	X	29435	-0-	-0-	-0-	655	1	27869	3	Y	825	824	1			23
							3	4	908	9							
05	29484	X	29484	-0-	-0-	-0-	641	1	27859	3	Y	892	894	0			21
							3	4	981	9							
06	20040	X	18623	-0-	-1417	-0-	379	1	17658	3	Y	531	541	0			11
							2	4	584	9							
07	24831	X	21969	-0-	-2862	-0-	516	1	21035	3	Y	378	381	0			8
							2	4	416	9							
08	24831	X	22300	-0-	-2531	-0-	756	1	20753	3	Y	712	700	0			20
							8	4	783	9							
09	24030	X	NO RPT	-0-	-24030	-0-					Y	NO RPT					20

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
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
*05	25947	X	16127	-0-	-9820	-0-	355	1	15385	3	Y	350	342	0			8
							2	4	385	9							
*06	22680	X	13691	-0-	-8989	-0-	280	1	13068	3	Y	311	305	0			6
							1	4	342	9							
*07	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	361	1	14669	3	Y	187	189	0			4
							2	4	206	9							
*08	14601	X	12711	-0-	-1890	-0-	441	1	12120	3	Y	133	133	0			4
							4	4	146	9							
09	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT					4

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
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		66	-0-	66	67	2	1	54	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					1

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
04	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	519	1	22077	3	Y	470	469	1			13
							2	4	517	9							
05	32023	X	19056	-0-	-12967	-0-	419	1	18170	3	Y	423	426	0			10
							2	4	465	9							
06	25260	X	17278	-0-	-7982	-0-	355	1	16500	3	Y	383	385	0			8
							2	4	421	9							
07	16833	X	15210	-0-	-1623	-0-	364	1	14641	3	Y	185	189	0			4
							1	4	204	9							
08	16833	X	8727	-0-	-8106	-0-	302	1	8311	3	Y	102	102	0			4
							2	4	112	9							
09	16290	X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	28766	X	28766	-0-	-0-	-0-	618	1	26293	3	Y	1684	1681	1			47
							3	4	1852	9							
05	32829	X	22850	-0-	-9979	-0-	478	1	20579	3	Y	1628	1637	0			38
							2	4	1791	9							
06	31770	X	17366	-0-	-14404	-0-	334	1	15480	3	Y	1409	1418	0			29
							2	4	1550	9							
07	25358	X	17817	-0-	-7541	-0-	375	1	15211	3	Y	2026	2013	0			42
							2	4	2229	9							
08	25358	X	18824	-0-	-6534	-0-	588	1	16139	3	Y	1901	1890	0			53
							6	4	2091	9							
09	24540	X	NO RPT	-0-	-24540	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	171	1	7280	3	Y	377	382	1			11
							1	4	415	9							
05	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	179	1	7736	3	Y	315	319	0			7
							1	4	347	9							
06	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	137	1	6356	3	Y	275	259	0			23
							1	4	303	9							
07	9021	X	4240	-0-	-4781	-0-	95	1	3845	3	Y	273	272	0			24
							300	9									
08	8246	X	2820	-0-	-5426	-0-	93	1	2554	3	Y	157	177	0			4
							173	9									
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	41354	X	36063	-0-	-5291	-0-	783	1	34118	3	Y	1053	1028	0			25
							4	4	1158	9							
06	40020	X	36594	-0-	-3426	-0-	748	1	34679	3	Y	1058	1061	0			22
							3	4	1164	9							
07	22475	X	16819	-0-	-5656	-0-	383	1	15547	3	Y	806	811	0			17
							2	4	887	9							
08	34968	X	15871	-0-	-19097	-0-	531	1	14585	3	Y	681	679	0			19
							6	4	749	9							
09	33840	X	NO RPT	-0-	-33840	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
04	T. A.	1565	-0-	1565	30912	35	1	1465	3	Y	59	63	1			2
						65	9									
05	T. A.	47	-0-	47	30959	1	1	39	3	Y	6	3	0			5
						7	9									
06	T. A.	541	-0-	541	31500	11	1	510	3	Y	18	21	0			2
						20	9									
07	T. A.	417	-0-	417	31917	10	1	388	3	Y	17	17	0			2
						19	9									
08	T. A.	767	-0-	767	32684	26	1	693	3	Y	44	44	0			2
						48	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	32684					Y	NO RPT					2

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
04	105 X	105	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
05	40052 X	-0-	-0-	-40052	-0-					Y	1					1
06	36900 X	27133	-0-	-9767	-0-	560	1	25661	3	Y	827	811	0			17
						2	4	910	9							
07	T. A.	2417	-0-	2417	2417	54	1	2267	3	Y	87	102	0			2
						96	9									
08	T. A.	1704	-0-	1704	4121	58	1	1584	3	Y	56	56	0			2
						62	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4121					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 09/19/2012 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
04	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	155	1	6547	3	Y	289	314	1			8
						1	4	318	9							
05	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	183	1	7807	3	Y	367	366	0			9
						1	4	404	9							
06	11010 X	8509	-0-	-2501	-0-	173	1	7904	3	Y	392	367	0			34
						1	4	431	9							
07	11997 X	4912	-0-	-7085	-0-	109	1	4441	3	Y	329	332	0			31
						362	9									
08	11997 X	4469	-0-	-7528	-0-	146	1	4016	3	Y	279	301	0			9
						307	9									
09	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-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
04	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	82	1	3503	3	Y	192	202	1			5
						211	9									
05	10044 X	4304	-0-	-5740	-0-	92	1	4011	3	Y	183	184	0			4
						201	9									
06	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	119	1	5541	3	Y	259	246	0			17
						1	4	285	9							
07	3937 X	3124	-0-	-813	-0-	72	1	2910	3	Y	129	132	0			14
						142	9									
*08	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	272	1	7463	3	Y	314	320	0			8
						2	4	345	9							
09	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
04	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		22	-0-	22	32	21	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	T. A.		8	-0-	8	40	8	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		116	-0-	116	156	4	1	106	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					-0-

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
04	46702	X	16657	-0-	-30045	-0-	342	1	14528	3	Y	1623	1610	1			46
							2	4	1785	9							
05	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	319	1	13831	3	Y	1714	1720	0			40
							2	4	1885	9							
06	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	259	1	12081	3	Y	1492	1502	0			30
							1	4	1641	9							
07	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	343	1	13922	3	Y	1647	1643	0			34
							1	4	1812	9							
08	13981	X	13859	-0-	-122	-0-	435	1	11953	3	Y	1334	1331	0			37
							4	4	1467	9							
09	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT					37

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
04	26	J	26	-0-	-0-	87	1	1	24	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	1					1
06	T. A.		68	-0-	68	155	1	1	65	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	155					Y	NO RPT					-0-

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
04	98183	X	20061	-0-	-78122	-0-	430	1	18325	3	Y	1185	1224	1			33
							2	4	1304	9							
05	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	461	1	19987	3	Y	1084	1092	0			25
							2	4	1192	9							
06	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	375	1	17352	3	Y	920	888	0			57
							2	4	1012	9							
07	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	413	1	16735	3	Y	783	776	0			64
							2	4	861	9							
08	16957	X	15610	-0-	-1347	-0-	524	1	14408	3	Y	611	656	0			19
							6	4	672	9							
09	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	127	1	5397	3	Y	808	789	1			23
							1	4	889	9							
05	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	218	1	9491	3	Y	1240	1234	0			29
							1	4	1364	9							
06	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	184	1	8600	3	Y	1098	1105	0			22
							1	4	1208	9							
07	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	235	1	9530	3	Y	1215	1212	0			25
							1	4	1337	9							
08	8959	X	8344	-0-	-615	-0-	262	1	7194	3	Y	805	807	0			23
							2	4	886	9							
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	675	-0-	675	14622	15	1	631	3	Y	26	27	1			1
						29	9									
05	715 J	42	-0-	-673	14622	1	1	39	3	Y	2	2	0			1
						2	9									
06	T. A.	292	-0-	292	14914	6	1	274	3	Y	11	11	0			1
						12	9									
07	T. A.	126	-0-	126	15040	3	1	117	3	Y	5	5	0			1
						6	9									
08	T. A.	17	-0-	17	15057	16	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15057					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

04	56650 X	56650	-0-	-0-	-0-	1247	1	53058	3	Y	2126	2099	1			60
						6	4	2339	9							
05	57540 X	57540	-0-	-0-	-0-	1243	1	53978	3	Y	2103	2114	0			49
						6	4	2313	9							
06	54887 X	54887	-0-	-0-	-0-	1118	1	51835	3	Y	1754	1767	0			36
						5	4	1929	9							
07	53994 X	53994	-0-	-0-	-0-	1251	1	50807	3	Y	1755	1754	0			37
						5	4	1931	9							
08	50375 X	43333	-0-	-7042	-0-	1473	1	40465	3	Y	1257	1259	0			35
						12	4	1383	9							
09	48750 X	NO RPT	-0-	-48750	-0-					Y	NO RPT					35

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6996 X	-0-	-0-	-6996	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	46089	-0-	46089	46089	940	1	43338	3	Y	1643	1609	0			34
						4	4	1807	9							
07	T. A.	55559	-0-	55559	101648	1281	1	52010	3	Y	2056	2047	0			43
						6	4	2262	9							
08	T. A.	38193	-0-	38193	139841	1293	1	35509	3	Y	1254	1261	0			36
						12	4	1379	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	139841					Y	NO RPT					36

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9352 - 14979

04	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	94	1	4068	3	Y	156	152	1			4
						172	9									
05	27683 X	9098	-0-	-18585	-0-	203	1	8706	3	Y	171	171	0			4
						1	4	188	9							
06	26430 X	5152	-0-	-21278	-0-	108	1	5044	3	Y	-0-	4	0			-0-
07	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	171	1	6952	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*08	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	460	1	12639	3	Y	446	434	0			12
						6	4	491	9							
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 07/11/2012 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
04	16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	361	1	15350	3	Y	587	581	1			16
						2	4	646	9							
05	21002 X	21002	-0-	-0-	-0-	454	1	19720	3	Y	751	750	0			17
						2	4	826	9							
06	19451 X	19451	-0-	-0-	-0-	389	1	17995	3	Y	968	965	0			20
						2	4	1065	9							
07	14353 X	13568	-0-	-785	-0-	305	1	12514	3	Y	680	686	0			14
						1	4	748	9							
08	14353 X	8112	-0-	-6241	-0-	269	1	7370	3	Y	428	428	0			14
						2	4	471	9							
09	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	487806					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	68	-0-	68	487874	1	1	64	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	487874					Y	-0-					-0-
07	T. A.	21	-0-	21	487895	1	1	19	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	T. A.	1	-0-	1	487896	1	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	487896					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

04	22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	485	1	20714	3	Y	1204	1179	1			34
						2	4	1324	9							
05	17172 X	17172	-0-	-0-	-0-	384	1	16630	3	Y	142	173	0			3
						2	4	156	9							
06	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	321	1	14880	3	Y	-0-	3	0			-0-
						1	4									
07	23281 X	12440	-0-	-10841	-0-	299	1	12140	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	23281 X	22498	-0-	-783	-0-	789	1	21670	3	Y	28	26	0			2
						8	4	31	9							
09	22530 X	NO RPT	-0-	-22530	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

04	34440 X	34440	-0-	-0-	-0-	724	1	31284	3	Y	2208	2217	1			62
						3	4	2429	9							
05	53620 X	53620	-0-	-0-	-0-	1127	1	48904	3	Y	3257	3243	0			76
						6	4	3583	9							
06	50904 X	50904	-0-	-0-	-0-	1004	1	46547	3	Y	3044	3058	0			62
						5	4	3348	9							
07	49894 X	49894	-0-	-0-	-0-	1134	1	46058	3	Y	2452	2463	0			51
						5	4	2697	9							
08	46872 X	8471	-0-	-38401	-0-	282	1	7762	3	Y	386	424	0			13
						2	4	425	9							
09	45360 X	NO RPT	-0-	-45360	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	251	1	10800	3	Y	502	544	1			14
							1	4	552	9							
05	21917	X	13139	-0-	-8778	-0-	276	1	12070	3	Y	720	717	0			17
							1	4	792	9							
06	21210	X	11165	-0-	-10045	-0-	221	1	10249	3	Y	631	610	0			38
							1	4	694	9							
07	16709	X	5823	-0-	-10886	-0-	133	1	5382	3	Y	279	293	0			24
							1	4	307	9							
08	13082	X	11323	-0-	-1759	-0-	378	1	10367	3	Y	524	533	0			15
							2	4	576	9							
09	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	14310	X	8167	-0-	-6143	-0-	159	1	6923	3	Y	985	962	1			28
							1	4	1084	9							
05	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	255	1	10994	3	Y	1209	1209	0			28
							1	4	1330	9							
06	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	189	1	8800	3	Y	784	796	0			16
							1	4	862	9							
07	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	293	1	11904	3	Y	1015	1010	0			21
							1	4	1117	9							
08	12617	X	12311	-0-	-306	-0-	400	1	10975	3	Y	849	847	0			23
							2	4	934	9							
09	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	55453	X	10709	-0-	-44744	-0-	227	1	9738	3	Y	675	670	1			19
							1	4	743	9							
05	22537	X	19843	-0-	-2694	-0-	413	1	18077	3	Y	1228	1218	0			29
							2	4	1351	9							
06	24910	X	24910	-0-	-0-	-0-	495	1	22966	3	Y	1315	1317	0			27
							2	4	1447	9							
07	26883	X	26883	-0-	-0-	-0-	610	1	24785	3	Y	1350	1349	0			28
							3	4	1485	9							
*08	27412	X	27412	-0-	-0-	-0-	915	1	25151	3	Y	1216	1210	0			34
							8	4	1338	9							
09	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	77619	X	19123	-0-	-58496	-0-	408	1	17616	3	Y	997	993	1			28
							2	4	1097	9							
05	30064	X	30064	-0-	-0-	-0-	645	1	28034	3	Y	1256	1255	0			29
							3	4	1382	9							
06	29110	X	29110	-0-	-0-	-0-	588	1	27270	3	Y	1135	1141	0			23
							3	4	1249	9							
07	30750	X	30750	-0-	-0-	-0-	706	1	28740	3	Y	1183	1181	0			25
							3	4	1301	9							
08	27497	X	15862	-0-	-11635	-0-	537	1	14762	3	Y	506	516	0			15
							6	4	557	9							
09	26610	X	NO RPT	-0-	-26610	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40272	X	17875	-0-	-22397	-0-	373	1	15873	3	Y	1479	1458	1			42
							2	4	1627	9							
05	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	315	1	13678	3	Y	1467	1475	0			34
							2	4	1614	9							
06	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	265	1	12326	3	Y	1318	1325	0			27
							1	4	1450	9							
07	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	315	1	12770	3	Y	1304	1304	0			27
							1	4	1434	9							
*08	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	454	1	12455	3	Y	1124	1119	0			32
							6	4	1236	9							
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	0	W	20842	-0-	20842	53488	445	1	18911	3	Y	1349	1342	1			38
							2	4	1484	9							
05	74429	X	20941	-0-	-53488	-0-	430	1	18661	3	Y	1680	1679	0			39
							2	4	1848	9							
06	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	358	1	16666	3	Y	1595	1601	0			33
							2	4	1755	9							
07	19685	X	19380	-0-	-305	-0-	421	1	17086	3	Y	1701	1698	0			36
							2	4	1871	9							
08	19685	X	17972	-0-	-1713	-0-	576	1	15825	3	Y	1423	1418	0			41
							6	4	1565	9							
09	19050	X	NO RPT	-0-	-19050	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	0	W	1896	-0-	1896	14901	42	1	1773	3	Y	74	75	1			2
							81	9									
05	20476	X	5575	-0-	-14901	-0-	115	1	5094	3	Y	332	326	0			8
							1	4	365	9							
06	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	120	1	5559	3	Y	391	378	0			21
							1	4	430	9							
07	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	181	1	7357	3	Y	659	649	0			31
							1	4	725	9							
08	5363	X	4112	-0-	-1251	-0-	133	1	3649	3	Y	300	321	0			10
							330	9									
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	0	W	3863	-0-	3863	22284	82	1	3466	3	Y	286	287	1			8
							315	9									
05	28366	X	6082	-0-	-22284	-0-	119	1	5188	3	Y	704	696	0			16
							1	4	774	9							
06	8520	X	6677	-0-	-1843	-0-	122	1	5661	3	Y	812	811	0			17
							1	4	893	9							
07	5952	X	5688	-0-	-264	-0-	117	1	4765	3	Y	732	734	0			15
							1	4	805	9							
*08	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	203	1	5574	3	Y	772	766	0			21
							2	4	849	9							
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	0	W	30037	-0-	30037	103235	666	1	28326	3	Y	947	937	1			27
							3	4	1042	9							
05	128153	X	24918	-0-	-103235	-0-	542	1	23470	3	Y	821	829	0			19
							3	4	903	9							
06	25920	X	22842	-0-	-3078	-0-	465	1	21552	3	Y	748	752	0			15
							2	4	823	9							
07	26193	X	26193	-0-	-0-	-0-	609	1	24720	3	Y	783	782	0			16
							3	4	861	9							
*08	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	760	1	20890	3	Y	579	580	0			15
							8	4	637	9							
09	21030	X	NO RPT	-0-	-21030	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	366	1	15784	3	Y	1114	1125	1			31
							2	4	1225	9							
05	30387	X	30387	-0-	-0-	-0-	629	1	27842	3	Y	1739	1730	0			40
							3	4	1913	9							
06	41865	X	41865	-0-	-0-	-0-	839	1	38892	3	Y	1936	1936	0			40
							4	4	2130	9							
07	39472	X	39472	-0-	-0-	-0-	905	1	36755	3	Y	1644	1650	0			34
							4	4	1808	9							
*08	35837	X	35837	-0-	-0-	-0-	1208	1	33165	3	Y	1322	1318	0			38
							10	4	1454	9							
09	37980	X	NO RPT	-0-	-37980	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	DLQ G-10		1001	-0-	1001	81773	23	1	978	3	Y	-0-					18
05	T. A.		1276	-0-	1276	83049	28	1	1248	3	Y	-0-					18
06	T. A.		1084	-0-	1084	84133	23	1	1061	3	Y	-0-					18
07	85371	X	1238	-0-	-84133	-0-	29	1	1209	3	Y	-0-	11	0			7
*08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	113	1	3110	3	Y	155	157	0			5
							171	9									
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	211	1	8997	3	Y	762	764	1			21
							1	4	838	9							
05	13609	X	6591	-0-	-7018	-0-	132	1	5666	3	Y	720	724	0			17
							1	4	792	9							
06	13170	X	5135	-0-	-8035	-0-	94	1	4331	3	Y	645	649	0			13
							710	9									
07	10788	X	4285	-0-	-6503	-0-	87	1	3518	3	Y	618	618	0			13
							680	9									
08	10385	X	6064	-0-	-4321	-0-	183	1	5022	3	Y	779	770	0			22
							2	4	857	9							
09	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15690	X	5823	-0-	-9867	-0-	126	1	5355	3	Y	310	309	1			9
							1	4	341	9							
05	6138	X	5531	-0-	-607	-0-	116	1	5058	3	Y	324	325	0			8
							1	4	356	9							
06	5940	X	5583	-0-	-357	-0-	110	1	5111	3	Y	328	329	0			7
							1	4	361	9							
07	6138	X	5547	-0-	-591	-0-	124	1	5044	3	Y	344	344	0			7
							1	4	378	9							
*08	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	317	1	8715	3	Y	531	523	0			15
							2	4	584	9							
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	30698	X	30698	-0-	-0-	-0-	678	1	28849	3	Y	1062	1054	1			30
							3	4	1168	9							
05	26470	X	26470	-0-	-0-	-0-	580	1	25053	3	Y	758	770	0			18
							3	4	834	9							
06	23100	X	18568	-0-	-4532	-0-	376	1	17457	3	Y	666	670	0			14
							2	4	733	9							
07	27311	X	21707	-0-	-5604	-0-	511	1	20699	3	Y	450	455	0			9
							2	4	495	9							
08	27311	X	18081	-0-	-9230	-0-	598	1	16422	3	Y	959	942	0			26
							6	4	1055	9							
09	26430	X	NO RPT	-0-	-26430	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	228	1	9694	3	Y	807	806	1			23
							1	4	888	9							
05	10323	X	6836	-0-	-3487	-0-	135	1	5807	3	Y	812	816	0			19
							1	4	893	9							
06	9810	X	5103	-0-	-4707	-0-	92	1	4336	3	Y	614	620	0			13
							675	9									
07	11067	X	2076	-0-	-8991	-0-	41	1	1662	3	Y	339	345	0			7
							373	9									
08	11067	X	6026	-0-	-5041	-0-	178	1	4880	3	Y	878	860	0			25
							2	4	966	9							
09	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	468	1	19901	3	Y	556	549	1			16
							2	4	612	9							
05	23064	X	21855	-0-	-1209	-0-	476	1	20704	3	Y	612	614	0			14
							2	4	673	9							
06	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	466	1	21613	3	Y	645	646	0			13
							2	4	710	9							
07	22602	X	22602	-0-	-0-	-0-	527	1	21404	3	Y	608	608	0			13
							2	4	669	9							
08	21855	X	20795	-0-	-1060	-0-	711	1	19525	3	Y	501	499	0			15
							8	4	551	9							
09	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34230	X	6663	-0-	-27567	-0-	142	1	6061	3	Y	417	435	1			12
							1	4	459	9							
05	35371	X	7938	-0-	-27433	-0-	166	1	7221	3	Y	500	500	0			12
							1	4	550	9							
06	29460	X	8195	-0-	-21265	-0-	161	1	7470	3	Y	512	514	0			10
							1	4	563	9							
07	24552	X	7931	-0-	-16621	-0-	179	1	7269	3	Y	438	439	0			9
							1	4	482	9							
08	15934	X	12583	-0-	-3351	-0-	417	1	11479	3	Y	623	615	0			17
							2	4	685	9							
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	0	W	2269	-0-	2269	10684	48	1	2023	3	Y	180	184	1			5
							198	9									
05	13004	X	2320	-0-	-10684	-0-	47	1	2062	3	Y	192	193	0			4
							211	9									
06	5190	X	1742	-0-	-3448	-0-	33	1	1541	3	Y	153	146	0			11
							168	9									
07	5363	X	4992	-0-	-371	-0-	114	1	4570	3	Y	279	272	0			18
							1	4	307	9							
*08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	145	1	3985	3	Y	197	209	0			6
							2	4	217	9							
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	21170	X	21170	-0-	-0-	-0-	446	1	18962	3	Y	1600	1597	1			45
							2	4	1760	9							
05	15810	X	13390	-0-	-2420	-0-	264	1	11373	3	Y	1593	1601	0			37
							1	4	1752	9							
06	16080	X	10854	-0-	-5226	-0-	195	1	9044	3	Y	1467	1474	0			30
							1	4	1614	9							
07	16182	X	11200	-0-	-4982	-0-	226	1	9182	3	Y	1628	1624	0			34
							1	4	1791	9							
08	16182	X	9477	-0-	-6705	-0-	286	1	7847	3	Y	1220	1221	0			33
							2	4	1342	9							
09	15660	X	NO RPT	-0-	-15660	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	0	W	28625	-0-	28625	44477	638	1	27145	3	Y	763	756	1			21
							3	4	839	9							
05	0	W	28304	-0-	28304	72781	618	1	26812	3	Y	792	795	0			18
							3	4	871	9							
06	0	W	26048	-0-	26048	98829	533	1	24718	3	Y	723	726	0			15
							2	4	795	9							
07	122740	X	23911	-0-	-98829	-0-	557	1	22640	3	Y	647	648	0			14
							2	4	712	9							
08	29574	X	21865	-0-	-7709	-0-	748	1	20539	3	Y	518	517	0			15
							8	4	570	9							
09	28620	X	NO RPT	-0-	-28620	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	326	1	14093	3	Y	954	949	1			27
							2	4	1049	9							
05	20958	X	20958	-0-	-0-	-0-	439	1	19043	3	Y	1340	1336	0			31
							2	4	1474	9							
06	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	386	1	17924	3	Y	1238	1244	0			25
							2	4	1362	9							
07	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	367	1	15185	3	Y	1264	1263	0			26
							2	4	1390	9							
08	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
09	17100	X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	28605	X	28605	-0-	-0-	-0-	641	1	27239	3	Y	656	660	1			18
							3	4	722	9							
05	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-	491	1	21181	3	Y	518	524	0			12
							2	4	570	9							
06	19050	X	16739	-0-	-2311	-0-	342	1	15827	3	Y	516	517	0			11
							2	4	568	9							
07	24924	X	18438	-0-	-6486	-0-	435	1	17601	3	Y	364	367	0			8
							2	4	400	9							
08	24924	X	14887	-0-	-10037	-0-	495	1	13575	3	Y	737	726	0			19
							6	4	811	9							
09	24120	X	NO RPT	-0-	-24120	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	67	1	2849	3	Y	209	207	1			6
							230	9									
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	118	1	5236	3	Y	267	267	0			6
							1	4	294	9							
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	108	1	4977	3	Y	226	220	0			12
							249	9									
07	5239	X	934	-0-	-4305	-0-	22	1	895	3	Y	15	19	0			8
							17	9									
08	5642	X	4467	-0-	-1175	-0-	137	1	3768	3	Y	511	506	0			13
							562	9									
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	0	W	558	-0-	558	704	12	1	499	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
05	0	W	10757	-0-	10757	11461	216	1	9621	3	Y	835	817	0			19
							1	4	919	9							
06	0	W	15054	-0-	15054	26515	291	1	13469	3	Y	1175	1170	0			24
							1	4	1293	9							
07	37969	X	11454	-0-	-26515	-0-	258	1	10481	3	Y	649	659	0			14
							1	4	714	9							
*08	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	578	1	15859	3	Y	891	881	0			24
							6	4	980	9							
09	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	-0-					-0-
05	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	52	1	2468	3	Y	166	162	0			4
						183	9									
06	T. A.	28002	-0-	28002	28002	557	1	25825	3	Y	1470	1444	0			30
						3	4	1617	9							
07	T. A.	27115	-0-	27115	55117	616	1	25013	3	Y	1348	1350	0			28
						3	4	1483	9							
08	T. A.	15449	-0-	15449	70566	516	1	14173	3	Y	685	694	0			19
						6	4	754	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	70566					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	224	1	9662	3	Y	428	434	1			12
						1	4	471	9							
05	19809 X	15654	-0-	-4155	-0-	337	1	14482	3	Y	757	751	0			18
						2	4	833	9							
06	19170 X	10979	-0-	-8191	-0-	217	1	10053	3	Y	644	649	0			13
						1	4	708	9							
07	17869 X	17869	-0-	-0-	-0-	408	1	16669	3	Y	718	716	0			15
						2	4	790	9							
08	12648 X	11420	-0-	-1228	-0-	386	1	10601	3	Y	392	394	0			13
						2	4	431	9							
09	12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 02/07/2013 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
04	19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	445	1	18910	3	Y	415	423	1			12
						2	4	457	9							
05	28892 X	22424	-0-	-6468	-0-	488	1	21117	3	Y	743	738	0			17
						2	4	817	9							
06	27960 X	17856	-0-	-10104	-0-	364	1	16743	3	Y	679	682	0			14
						2	4	747	9							
07	25367 X	25367	-0-	-0-	-0-	577	1	23361	3	Y	1297	1284	0			27
						2	4	1427	9							
*08	26632 X	26632	-0-	-0-	-0-	878	1	24136	3	Y	1464	1449	0			42
						8	4	1610	9							
09	19080 X	NO RPT	-0-	-19080	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	460	1	19510	3	Y	1406	1416	1			39
						2	4	1547	9							
05	40269 X	34835	-0-	-5434	-0-	743	1	32564	3	Y	1385	1392	0			32
						4	4	1524	9							
06	38970 X	33274	-0-	-5696	-0-	675	1	31196	3	Y	1273	1279	0			26
						3	4	1400	9							
07	20398 X	15161	-0-	-5237	-0-	340	1	13838	3	Y	892	899	0			19
						2	4	981	9							
08	20398 X	11113	-0-	-9285	-0-	367	1	10100	3	Y	585	588	0			16
						2	4	644	9							
09	19740 X	NO RPT	-0-	-19740	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	24527	-0-	24527	39128	526	1	22430	3	Y	1426	1413	1			40
							2	4	1569	9							
05	0	W	20842	-0-	20842	59970	445	1	19239	3	Y	1051	1067	0			24
							2	4	1156	9							
06	0	W	16675	-0-	16675	76645	334	1	15506	3	Y	757	766	0			15
							2	4	833	9							
07	92324	X	15679	-0-	-76645	-0-	360	1	14659	3	Y	598	601	0			12
							2	4	658	9							
08	20460	X	19427	-0-	-1033	-0-	641	1	17591	3	Y	1081	1063	0			30
							6	4	1189	9							
09	19800	X	NO RPT	-0-	-19800	-0-					Y	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 10/01/2012 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
04	0	W	5545	-0-	5545	12524	119	1	5069	3	Y	324	325	1			9
							1	4	356	9							
05	0	W	4710	-0-	4710	17234	98	1	4293	3	Y	289	291	0			7
							1	4	318	9							
06	0	W	2128	-0-	2128	19362	42	1	1943	3	Y	130	134	0			3
							143	9									
07	22095	X	2733	-0-	-19362	-0-	61	1	2383	3	Y	263	260	0			6
							289	9									
*08	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	260	1	7148	3	Y	663	650	0			19
							2	4	729	9							
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 12/03/2012 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
04	14490	X	12825	-0-	-1665	-0-	271	1	11509	3	Y	949	946	1			27
							1	4	1044	9							
05	14973	X	8533	-0-	-6440	-0-	160	1	7013	3	Y	1235	1233	0			29
							1	4	1359	9							
06	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	204	1	9456	3	Y	7937	7804	0			162
							1	4	8731	9							
07	11935	X	4503	-0-	-7432	-0-	100	1	4108	3	Y	268	421	0			9
							295	9									
08	11935	X	8325	-0-	-3610	-0-	267	1	7356	3	Y	636	627	0			18
							2	4	700	9							
09	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	54720	X	27702	-0-	-27018	-0-	590	1	25112	3	Y	1815	1819	1			51
							3	4	1997	9							
05	54777	X	26062	-0-	-28715	-0-	546	1	23631	3	Y	1711	1722	0			40
							3	4	1882	9							
06	53010	X	22517	-0-	-30493	-0-	443	1	20568	3	Y	1367	1379	0			28
							2	4	1504	9							
07	23587	X	23587	-0-	-0-	-0-	532	1	21598	3	Y	1323	1323	0			28
							2	4	1455	9							
08	21731	X	21359	-0-	-372	-0-	709	1	19480	3	Y	1056	1053	0			31
							8	4	1162	9							
09	21030	X	NO RPT	-0-	-21030	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	0	W	26109	-0-	26109	51588	546	1	23244	3	Y	2105	2104	1			59
							3	4	2316	9							
05	0	W	24316	-0-	24316	75904	500	1	21656	3	Y	1961	1974	0			46
							3	4	2157	9							
06	0	W	21695	-0-	21695	97599	419	1	19430	3	Y	1676	1688	0			34
							2	4	1844	9							
07	120391	X	22792	-0-	-97599	-0-	508	1	20622	3	Y	1509	1511	0			32
							2	4	1660	9							
*08	21321	X	21321	-0-	-0-	-0-	702	1	19281	3	Y	1209	1208	0			33
							8	4	1330	9							
09	19890	X	NO RPT	-0-	-19890	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	0	W	22853	-0-	22853	37460	502	1	21327	3	Y	929	924	1			26
							2	4	1022	9							
05	0	W	16154	-0-	16154	53614	353	1	15298	3	Y	455	470	0			11
							2	4	501	9							
06	0	W	12927	-0-	12927	66541	267	1	12418	3	Y	219	226	0			4
							1	4	241	9							
07	78865	X	12324	-0-	-66541	-0-	292	1	11835	3	Y	178	178	0			4
							1	4	196	9							
08	19840	X	8335	-0-	-11505	-0-	276	1	7593	3	Y	422	414	0			12
							2	4	464	9							
09	19200	X	NO RPT	-0-	-19200	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 05/02/2013 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
*04	0	W	3052	-0-	3052	4732	61	1	2644	3	N	315	306	1			19
							347	9									
*05	0	W	4268	-0-	4268	9000	78	1	3604	3	N	533	529	0			13
							586	9									
*06	0	W	5546	-0-	5546	14546	97	1	4552	3	N	815	811	0			17
							897	9									
*07	15848	X	1302	-0-	-14546	-0-	28	1	1119	3	N	141	155	0			3
							155	9									
08	4278	X	2595	-0-	-1683	-0-	81	1	2235	3	N	254	250	0			7
							279	9									
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 05/04/2013 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
04	10080	X	4435	-0-	-5645	-0-	92	1	3904	3	Y	399	388	1			11
							439	9									
05	10416	X	4292	-0-	-6124	-0-	89	1	3891	3	Y	284	288	0			7
							312	9									
*06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	122	1	5663	3	Y	339	339	0			7
							1	4	373	9							
*07	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	247	1	10049	3	Y	1397	1375	0			29
							1	4	1537	9							
*08	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	270	1	7427	3	Y	904	906	0			27
							2	4	994	9							
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	12448	-0-	12448	35507	271	1	11677	3	Y	454	467	1			13
							1	4	499	9							
05	0	W	22909	-0-	22909	58416	498	1	21586	3	Y	747	743	0			17
							3	4	822	9							
06	0	W	21467	-0-	21467	79883	437	1	20261	3	Y	697	700	0			14
							2	4	767	9							
07	99413	X	19530	-0-	-79883	-0-	444	1	18147	3	Y	852	848	0			18
							2	4	937	9							
08	19344	X	17280	-0-	-2064	-0-	582	1	15962	3	Y	664	664	0			18
							6	4	730	9							
09	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO DEEP WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8567 - 14965

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

04	0	W	10375	-0-	10375	51858	223	1	9443	3	Y	644	644	1			18
							1	4	708	9							
05	60554	X	8696	-0-	-51858	-0-	187	1	8059	3	Y	408	417	0			9
							1	4	449	9							
06	18750	X	5552	-0-	-13198	-0-	115	1	5395	3	Y	37	45	0			1
							1	4	41	9							
07	11625	X	6876	-0-	-4749	-0-	155	1	6272	3	Y	407	400	0			8
							1	4	448	9							
08	10726	X	9889	-0-	-837	-0-	328	1	8995	3	Y	513	507	0			14
							2	4	564	9							
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

04	0	W	10879	-0-	10879	56801	238	1	10225	3	Y	377	377	1			11
							1	4	415	9							
05	64544	X	7743	-0-	-56801	-0-	169	1	7272	3	Y	274	279	0			6
							1	4	301	9							
06	22260	X	11222	-0-	-11038	-0-	225	1	10523	3	Y	430	427	0			9
							1	4	473	9							
07	13113	X	2791	-0-	-10322	-0-	61	1	2647	3	Y	75	82	0			2
							83	9									
08	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

04	30000	X	23788	-0-	-6212	-0-	526	1	22391	3	Y	790	775	1			22
							2	4	869	9							
05	28520	X	25326	-0-	-3194	-0-	546	1	23691	3	Y	987	986	0			23
							3	4	1086	9							
06	27600	X	16938	-0-	-10662	-0-	346	1	16122	3	Y	425	439	0			9
							2	4	468	9							
07	22134	X	15728	-0-	-6406	-0-	367	1	14955	3	Y	367	368	0			8
							2	4	404	9							
08	22134	X	11276	-0-	-10858	-0-	354	1	9715	3	Y	1095	1073	0			30
							2	4	1205	9							
09	21420	X	NO RPT	-0-	-21420	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 05/05/2013 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
*04	12960	X	4838	-0-	-8122	-0-	103	1	4341	3	Y	358	357	1			10
							394	9									
*05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	177	1	7817	3	Y	1011	998	0			23
							1	4	1112	9							
*06	6930	X	6852	-0-	-78	-0-	126	1	5915	3	Y	736	744	0			15
							1	4	810	9							
*07	5704	X	1555	-0-	-4149	-0-	32	1	1326	3	Y	179	190	0			4
							197	9									
08	5704	X	2909	-0-	-2795	-0-	91	1	2475	3	Y	312	308	0			8
							343	9									
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	16920	X	10892	-0-	-6028	-0-	235	1	10005	3	Y	592	595	1			17
							1	4	651	9							
05	12679	X	9896	-0-	-2783	-0-	206	1	8884	3	Y	732	732	0			17
							1	4	805	9							
06	12270	X	4354	-0-	-7916	-0-	85	1	3916	3	Y	321	331	0			7
							353	9									
07	11253	X	3116	-0-	-8137	-0-	65	1	2567	3	Y	440	438	0			9
							484	9									
08	11253	X	6500	-0-	-4753	-0-	198	1	5432	3	Y	789	777	0			21
							2	4	868	9							
09	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	0	W	20772	-0-	20772	105058	443	1	18851	3	Y	1342	1344	1			38
							2	4	1476	9							
05	125355	X	20297	-0-	-105058	-0-	426	1	18435	3	Y	1304	1312	0			30
							2	4	1434	9							
06	40770	X	18007	-0-	-22763	-0-	357	1	16540	3	Y	1007	1016	0			21
							2	4	1108	9							
07	17608	X	17407	-0-	-201	-0-	394	1	16003	3	Y	916	918	0			19
							2	4	1008	9							
08	17608	X	16342	-0-	-1266	-0-	545	1	14954	3	Y	761	759	0			21
							6	4	837	9							
09	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					Y	NO RPT					21

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
*04	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	250	1	10653	3	Y	1559	1229	1			340
							1	4	1715	9							
*05	5611	X	3092	-0-	-2519	-0-	65	1	2818	3	Y	190	197	0			333
							209	9									
*06	3600	X	2716	-0-	-884	-0-	57	1	2623	3	Y	33	36	0			330
							36	9									
*07	6169	X	1387	-0-	-4782	-0-	35	1	1352	3	Y	-0-					330
*08	23719	X	23719	-0-	-0-	-0-	752	1	20671	3	Y	2080	2341	0			69
							8	4	2288	9							
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
04	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	325	1	13783	3	Y	1102	1103	1			31
							2	4	1212	9							
05	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	331	1	14399	3	Y	777	790	0			18
							2	4	855	9							
06	14070	X	3587	-0-	-10483	-0-	69	1	3409	3	Y	99	115	0			2
							109	9									
07	15841	X	58	-0-	-15783	-0-	1	1	56	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
08	15841	X	11971	-0-	-3870	-0-	397	1	10919	3	Y	594	578	0			16
							2	4	653	9							
09	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

04	34050	X	12650	-0-	-21400	-0-	277	1	11937	3	Y	395	411	1			11
							1	4	435	9							
05	35185	X	23742	-0-	-11443	-0-	514	1	22284	3	Y	855	846	0			20
							3	4	941	9							
06	32130	X	22269	-0-	-9861	-0-	451	1	20937	3	Y	799	803	0			16
							2	4	879	9							
07	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	549	1	22441	3	Y	905	902	0			19
							2	4	996	9							
08	20429	X	17597	-0-	-2832	-0-	595	1	16349	3	Y	588	592	0			15
							6	4	647	9							
09	19770	X	NO RPT	-0-	-19770	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

*04	30540	X	2610	-0-	-27930	-0-	59	1	2507	3	Y	40	56	1			1
							44	9									
*05	31558	X	153	-0-	-31405	-0-	3	1	132	3	Y	16	1	0			16
							18	9									
*06	30540	X	14380	-0-	-16160	-0-	279	1	13053	3	Y	952	948	0			20
							1	4	1047	9							
*07	18228	X	13290	-0-	-4938	-0-	306	1	12251	3	Y	665	671	0			14
							1	4	732	9							
08	18228	X	11042	-0-	-7186	-0-	354	1	9723	3	Y	875	865	0			24
							2	4	963	9							
09	14370	X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

04	56940	X	23146	-0-	-33794	-0-	498	1	21210	3	Y	1305	1311	1			37
							2	4	1436	9							
05	51553	X	21850	-0-	-29703	-0-	462	1	20057	3	Y	1208	1217	0			28
							2	4	1329	9							
06	49890	X	20384	-0-	-29506	-0-	405	1	18785	3	Y	1084	1090	0			22
							2	4	1192	9							
07	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	442	1	18007	3	Y	897	900	0			19
							2	4	987	9							
*08	31631	X	31631	-0-	-0-	-0-	1060	1	29134	3	Y	1297	1280	0			36
							10	4	1427	9							
09	18330	X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
04	33990	X	13946	-0-	-20044	-0-	303	1	13066	3	Y	524	534	1			15
							1	4	576	9							
05	35123	X	25122	-0-	-10001	-0-	542	1	23481	3	Y	996	988	0			23
							3	4	1096	9							
06	33990	X	22475	-0-	-11515	-0-	453	1	20998	3	Y	929	933	0			19
							2	4	1022	9							
07	22319	X	22319	-0-	-0-	-0-	515	1	21014	3	Y	716	720	0			15
							2	4	788	9							
08	22196	X	17841	-0-	-4355	-0-	607	1	16675	3	Y	503	502	0			16
							6	4	553	9							
09	21480	X	NO RPT	-0-	-21480	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 05/01/2013 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
*04	10290	X	3785	-0-	-6505	-0-	74	1	3144	3	Y	515	506	1			14
							567	9									
*05	8835	X	3582	-0-	-5253	-0-	73	1	3231	3	Y	253	261	0			6
							278	9									
*06	8550	X	2108	-0-	-6442	-0-	43	1	1930	3	Y	123	126	0			3
							135	9									
*07	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	178	1	7142	3	Y	1416	1390	0			29
							1	4	1558	9							
*08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	148	1	4059	3	Y	702	712	0			19
							2	4	772	9							
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 04/29/2013 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
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					7
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	89	1	3859	3	Y	428	418	0			17
							471	9									
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	59	1	2707	3	Y	330	340	0			7
							363	9									
07	3007	X	2136	-0-	-871	-0-	46	1	1875	3	Y	195	198	0			4
							215	9									
*08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	144	1	3968	3	Y	369	361	0			12
							406	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	61650	X	30075	-0-	-31575	-0-	643	1	27375	3	Y	1867	1868	1			52
							3	4	2054	9							
05	56699	X	30351	-0-	-26348	-0-	639	1	27711	3	Y	1816	1826	0			42
							3	4	1998	9							
06	54870	X	28518	-0-	-26352	-0-	564	1	26163	3	Y	1625	1634	0			33
							3	4	1788	9							
07	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	615	1	24980	3	Y	1321	1326	0			28
							3	4	1453	9							
*08	26836	X	26836	-0-	-0-	-0-	898	1	24664	3	Y	1151	1146	0			33
							8	4	1266	9							
09	25530	X	NO RPT	-0-	-25530	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 05/09/2013 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
*04	29970	X	941	-0-	-29029	-0-	20	1	860	3	Y	55	93	1			2
							61	9									
*05	30969	X	17813	-0-	-13156	-0-	372	1	16546	3	Y	812	795	0			19
							2	4	893	9							
*06	29970	X	23235	-0-	-6735	-0-	472	1	21912	3	Y	772	775	0			16
							2	4	849	9							
*07	28961	X	28961	-0-	-0-	-0-	674	1	27252	3	Y	938	934	0			20
							3	4	1032	9							
*08	24368	X	24368	-0-	-0-	-0-	829	1	22777	3	Y	685	686	0			19
							8	4	754	9							
09	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					135
05	92	X	-0-	-0-	-92	-0-					Y	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	135	0			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

04	28860	X	10496	-0-	-18364	-0-	229	1	9875	3	Y	355	365	1			10
							1	4	391	9							
05	29822	X	20270	-0-	-9552	-0-	439	1	19053	3	Y	705	699	0			16
							2	4	776	9							
06	23280	X	18407	-0-	-4873	-0-	374	1	17362	3	Y	608	612	0			12
							2	4	669	9							
07	18011	X	15872	-0-	-2139	-0-	360	1	14908	3	Y	547	548	0			11
							2	4	602	9							
08	18011	X	4863	-0-	-13148	-0-	165	1	4535	3	Y	146	153	0			4
							2	4	161	9							
09	17430	X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

04	23550	X	9425	-0-	-14125	-0-	205	1	8838	3	Y	346	356	1			10
							1	4	381	9							
05	24335	X	17915	-0-	-6420	-0-	387	1	16777	3	Y	681	675	0			16
							2	4	749	9							
06	23550	X	15701	-0-	-7849	-0-	318	1	14757	3	Y	568	572	0			12
							1	4	625	9							
07	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	372	1	15189	3	Y	748	744	0			16
							2	4	823	9							
*08	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	432	1	11874	3	Y	512	513	0			15
							4	4	563	9							
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 05/04/2013 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
*04	7530	X	6851	-0-	-679	-0-	142	1	6000	3	Y	644	647	1			18
							1	4	708	9							
*05	6696	X	6107	-0-	-589	-0-	122	1	5302	3	Y	620	624	0			14
							1	4	682	9							
*06	7560	X	4615	-0-	-2945	-0-	88	1	4017	3	Y	464	469	0			9
							510	9									
*07	7812	X	7528	-0-	-284	-0-	149	1	5973	3	Y	1277	1259	0			27
							1	4	1405	9							
08	7812	X	5149	-0-	-2663	-0-	152	1	4153	3	Y	765	770	0			22
							2	4	842	9							
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					22

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 07/13/2013 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
*04	79320	X	65967	-0-	-13353	-0-	1378	1	58651	3	Y	5393	5391	0			151
							6	4	5932	9							
*05	81964	X	52316	-0-	-29648	-0-	1080	1	46373	3	Y	4416	4464	0			103
							5	4	4858	9							
*06	67710	X	53350	-0-	-14360	-0-	1024	1	47469	3	Y	4411	4424	0			90
							5	4	4852	9							
*07	53599	X	46854	-0-	-6745	-0-	1001	1	40611	3	Y	4762	4753	0			99
							4	4	5238	9							
08	53599	X	42544	-0-	-11055	-0-	1345	1	36963	3	Y	3840	3830	0			109
							12	4	4224	9							
09	51870	X	NO RPT	-0-	-51870	-0-					Y	NO RPT					109

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
04	0	W	12047	-0-	12047	12047	254	1	10803	3	Y	899	934	1			25
							1	4	989	9							
05	0	W	8740	-0-	8740	20787	176	1	7515	3	Y	953	956	0			22
							1	4	1048	9							
06	0	W	4492	-0-	4492	25279	81	1	3784	3	Y	570	580	0			12
							627	9									
07	27984	X	2705	-0-	-25279	-0-	54	1	2218	3	Y	394	398	0			8
							433	9									
08	5797	X	5303	-0-	-494	-0-	160	1	4392	3	Y	681	671	0			18
							2	4	749	9							
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					18

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
*04	0	W	23389	-0-	23389	23389	503	1	21408	3	Y	1342	1340	1			38
							2	4	1476	9							
*05	0	W	18917	-0-	18917	42306	401	1	17276	3	Y	1125	1137	0			26
							2	4	1238	9							
*06	0	W	756	-0-	756	43062	15	1	694	3	Y	43	68	0			1
							47	9									
*07	61360	X	18298	-0-	-43062	-0-	432	1	16742	3	Y	1020	1000	0			21
							2	4	1122	9							
*08	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	765	1	21019	3	Y	722	724	0			19
							8	4	794	9							
09	17970	X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 05/04/2013 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
*04	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	270	1	11474	3	Y	1010	1008	1			28
							1	4	1111	9							
*05	8339	X	5673	-0-	-2666	-0-	115	1	5048	3	Y	463	480	0			11
							1	4	509	9							
*06	11760	X	6462	-0-	-5298	-0-	125	1	5764	3	Y	520	520	0			11
							1	4	572	9							
*07	13299	X	9485	-0-	-3814	-0-	206	1	8238	3	Y	945	936	0			20
							1	4	1040	9							
08	13299	X	7650	-0-	-5649	-0-	243	1	6654	3	Y	683	684	0			19
							2	4	751	9							
09	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 07/13/2013 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
*04	0	W	3821	-0-	3821	3821	83	1	3498	3	Y	218	225	1			6
							240	9									
*05	0	W	5547	-0-	5547	9368	116	1	4947	3	Y	439	435	0			10
							1	4	483	9							
*06	0	W	4317	-0-	4317	13685	81	1	3678	3	Y	507	507	0			10
							558	9									
*07	20553	X	6868	-0-	-13685	-0-	155	1	6261	3	Y	410	411	0			9
							1	4	451	9							
*08	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	211	1	5810	3	Y	351	349	0			11
							2	4	386	9							
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 05/06/2013 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
04	9330	X	5812	-0-	-3518	-0-	123	1	5218	3	Y	427	415	1			12
							1	4	470	9							
05	9579	X	6970	-0-	-2609	-0-	136	1	5973	3	Y	782	776	0			18
							1	4	860	9							
*06	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	155	1	7254	3	Y	936	935	0			19
							1	4	1030	9							
*07	6324	X	6298	-0-	-26	-0-	133	1	5419	3	Y	677	682	0			14
							1	4	745	9							
08	6975	X	6469	-0-	-506	-0-	204	1	5595	3	Y	607	604	0			17
							2	4	668	9							
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					17

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
*04	37620	X	22863	-0-	-14757	-0-	517	1	22000	3	Y	313	420	1			170
							2	4	344	9							
*05	45260	X	20981	-0-	-24279	-0-	469	1	20299	3	Y	192	196	0			166
							2	4	211	9							
*06	43800	X	18796	-0-	-25004	-0-	396	1	18354	3	Y	40	44	0			162
							2	4	44	9							
*07	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	441	1	17875	3	Y	23	23	0			162
							2	4	25	9							
08	17980	X	17365	-0-	-615	-0-	606	1	16662	3	Y	83	235	0			10
							6	4	91	9							
09	17400	X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					Y	NO RPT					10

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
*04	0	W	5471	-0-	5471	5471	115	1	4914	3	Y	401	416	1			11
							1	4	441	9							
*05	0	W	17047	-0-	17047	22518	349	1	15333	3	Y	1239	1221	0			29
							2	4	1363	9							
*06	0	W	18345	-0-	18345	40863	356	1	16526	3	Y	1328	1330	0			27
							2	4	1461	9							
*07	59312	X	18449	-0-	-40863	-0-	406	1	16500	3	Y	1401	1399	0			29
							2	4	1541	9							
*08	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	590	1	16202	3	Y	1228	1223	0			34
							6	4	1351	9							
09	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					Y	NO RPT					34

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 03/23/2013 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
04	0	W	9995	-0-	9995	9995	197	1	8341	3	Y	1324	1341	1			37
							1	4	1456	9							
05	0	W	8882	-0-	8882	18877	189	1	8169	3	Y	475	501	0			11
							1	4	523	9							
06	0	W	4142	-0-	4142	23019	75	1	3583	3	Y	440	442	0			9
							484	9									
07	25630	X	2611	-0-	-23019	-0-	43	1	1706	3	Y	784	777	0			16
							862	9									
08	7564	X	6521	-0-	-1043	-0-	200	1	5516	3	Y	730	727	0			19
							2	4	803	9							
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 07/18/2013 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
04	82380	X	49156	-0-	-33224	-0-	1026	1	43669	3	Y	4051	4034	0			114
							5	4	4456	9							
05	85126	X	24705	-0-	-60421	-0-	516	1	22163	3	Y	1839	1910	0			43
							3	4	2023	9							
06	82380	X	18936	-0-	-63444	-0-	384	1	17837	3	Y	648	678	0			13
							2	4	713	9							
07	42222	X	352	-0-	-41870	-0-	6	1	265	3	Y	74	87	0			-0-
							81	9									
08	42222	X	16062	-0-	-26160	-0-	528	1	14512	3	Y	924	900	0			24
							6	4	1016	9							
09	40860	X	NO RPT	-0-	-40860	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 05/06/2013 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
*04	0	W	7259	-0-	7259	7259	150	1	6369	3	Y	672	668	1			19
							1	4	739	9							
*05	0	W	4287	-0-	4287	11546	84	1	3672	3	Y	483	491	0			11
							531	9									
*06	0	W	3300	-0-	3300	14846	61	1	2818	3	Y	383	386	0			8
							421	9									
*07	17782	X	2936	-0-	-14846	-0-	65	1	2544	3	Y	297	299	0			6
							327	9									
08	7502	X	4812	-0-	-2690	-0-	152	1	4193	3	Y	423	416	0			13
							2	4	465	9							
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 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
*04	0	W	26087	-0-	26087	26087	564	1	23983	3	Y	1397	1396	1			39
							3	4	1537	9							
*05	0	W	21864	-0-	21864	47951	465	1	20023	3	Y	1249	1259	0			29
							2	4	1374	9							
*06	0	W	3009	-0-	3009	50960	58	1	2762	3	Y	172	197	0			4
							189	9									
*07	67662	X	16702	-0-	-50960	-0-	395	1	15267	3	Y	944	928	0			20
							2	4	1038	9							
*08	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	832	1	22853	3	Y	863	859	0			24
							8	4	949	9							
09	22500	X	NO RPT	-0-	-22500	-0-					Y	NO RPT					24

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
*04	0	W	3496	-0-	3496	3496	74	1	3135	3	Y	261	297	1			7
							287	9									
*05	0	W	16448	-0-	16448	19944	333	1	14732	3	Y	1255	1233	0			29
							2	4	1381	9							
*06	0	W	20920	-0-	20920	40864	404	1	18754	3	Y	1600	1596	0			33
							2	4	1760	9							
*07	62511	X	21647	-0-	-40864	-0-	477	1	19358	3	Y	1645	1644	0			34
							2	4	1810	9							
08	19964	X	17391	-0-	-2573	-0-	565	1	15535	3	Y	1168	1167	0			35
							6	4	1285	9							
09	20340	X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					Y	NO RPT					35

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 07/23/2013 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
*04	54991	X	54991	-0-	-0-	-0-	1145	1	48718	3	Y	4657	4662	1			131
							5	4	5123	9							
*05	51709	X	51709	-0-	-0-	-0-	1069	1	46113	3	Y	4111	4146	0			96
							5	4	4522	9							
*06	56002	X	56002	-0-	-0-	-0-	1082	1	50340	3	Y	4159	4170	0			85
							5	4	4575	9							
*07	46539	X	46539	-0-	-0-	-0-	1015	1	41169	3	Y	3955	3957	0			83
							4	4	4351	9							
*08	53366	X	53366	-0-	-0-	-0-	1718	1	47206	3	Y	4024	3952	0	44	8	111
							16	4	4426	9							
09	44790	X	NO RPT	-0-	-44790	-0-					Y	NO RPT					111

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
*04	43830	X	36117	-0-	-7713	-0-	763	1	32456	3	Y	2631	2611	1			74
							4	4	2894	9							
*05	45291	X	33189	-0-	-12102	-0-	688	1	29752	3	Y	2496	2512	0			58
							3	4	2746	9							
*06	43830	X	28806	-0-	-15024	-0-	559	1	25917	3	Y	2115	2130	0			43
							3	4	2327	9							
*07	29667	X	28425	-0-	-1242	-0-	631	1	25627	3	Y	1967	1969	0			41
							3	4	2164	9							
08	29667	X	28242	-0-	-1425	-0-	925	1	25395	3	Y	1740	1733	0			48
							8	4	1914	9							
09	28710	X	NO RPT	-0-	-28710	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 05/08/2013 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
*04	0	W	37106	-0-	37106	37106	807	1	34357	3	Y	1762	1759	1			49
							4	4	1938	9							
*05	0	W	37617	-0-	37617	74723	804	1	34897	3	Y	1738	1747	0			40
							4	4	1912	9							
*06	0	W	35891	-0-	35891	110614	724	1	33573	3	Y	1446	1456	0			30
							3	4	1591	9							
*07	137878	X	27264	-0-	-110614	-0-	612	1	24842	3	Y	1643	1639	0			34
							3	4	1807	9							
08	33604	X	21610	-0-	-11994	-0-	714	1	19619	3	Y	1154	1155	0			33
							8	4	1269	9							
09	32520	X	NO RPT	-0-	-32520	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	0	W	12922	-0-	12922	12922	266	1	11313	3	Y	1220	1214	1			34
							1	4	1342	9							
05	0	W	11144	-0-	11144	24066	230	1	9807	3	Y	1005	1016	0			23
							1	4	1106	9							
06	0	W	10287	-0-	10287	34353	197	1	9135	3	Y	867	872	0			18
							1	4	954	9							
07	47521	X	13168	-0-	-34353	-0-	285	1	11669	3	Y	1103	1098	0			23
							1	4	1213	9							
*08	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	570	1	15659	3	Y	1313	1298	0			38
							6	4	1444	9							
09	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					Y	NO RPT					38

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 05/01/2013 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
*04	0	W	199	-0-	199	199	4	1	184	3	Y	10	14	1			-0-
							11	9									
*05	0	W	2229	-0-	2229	2428	44	1	2107	3	Y	71	69	0			2
							78	9									
*06	0	W	1540	-0-	1540	3968	30	1	1471	3	Y	35	36	0			1
							39	9									
*07	11430	X	7462	-0-	-3968	-0-	183	1	7090	3	Y	171	168	0			4
							1	4	188	9							
*08	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	250	1	6853	3	Y	127	127	0			4
							2	4	140	9							
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 05/20/2013 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
*04	29400	X	4691	-0-	-24709	-0-	98	1	4205	3	Y	353	362	1			10
							388	9									
*05	30380	X	5915	-0-	-24465	-0-	121	1	5344	3	Y	408	408	0			10
							1	4	449	9							
*06	29400	X	12108	-0-	-17292	-0-	240	1	11143	3	Y	658	655	0			13
							1	4	724	9							
*07	13237	X	10199	-0-	-3038	-0-	224	1	9247	3	Y	661	660	0			14
							1	4	727	9							
*08	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	297	1	8169	3	Y	586	585	0			15
							2	4	645	9							
09	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					15

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
*04	0	W	20941	-0-	20941	20941	435	1	18775	3	Y	1572	1560	1			44
							2	4	1729	9							
*05	0	W	25673	-0-	25673	46614	534	1	23155	3	Y	1801	1803	0			42
							3	4	1981	9							
*06	0	W	23897	-0-	23897	70511	466	1	21613	3	Y	1651	1659	0			34
							2	4	1816	9							
*07	90331	X	19820	-0-	-70511	-0-	441	1	17897	3	Y	1345	1351	0			28
							2	4	1480	9							
*08	28944	X	28944	-0-	-0-	-0-	949	1	26065	3	Y	1747	1728	0			47
							8	4	1922	9							
09	21900	X	NO RPT	-0-	-21900	-0-					Y	NO RPT					47

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
*04	48150	X	2990	-0-	-45160	-0-	63	1	2684	3	Y	221	270	1			7
							243	9									
*05	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	463	1	20088	3	Y	2424	2376	0			55
							2	4	2666	9							
*06	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	393	1	18253	3	Y	2130	2141	0			44
							2	4	2343	9							
*07	24097	X	24097	-0-	-0-	-0-	513	1	20850	3	Y	2484	2476	0			52
							2	4	2732	9							
*08	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	651	1	17888	3	Y	1887	1885	0			54
							6	4	2076	9							
09	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					54

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 04/30/2013 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
04	114150	X	21916	-0-	-92234	-0-	479	1	20392	3	Y	948	946	1			27
							2	4	1043	9							
05	28799	X	20540	-0-	-8259	-0-	441	1	19100	3	Y	906	911	0			22
							2	4	997	9							
06	27870	X	18189	-0-	-9681	-0-	366	1	16971	3	Y	773	779	0			16
							2	4	850	9							
07	18848	X	16467	-0-	-2381	-0-	377	1	15320	3	Y	698	699	0			15
							2	4	768	9							
08	18848	X	18434	-0-	-414	-0-	621	1	17057	3	Y	682	678	0			19
							6	4	750	9							
09	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					Y	NO RPT					19

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
*04	36233	X	36233	-0-	-0-	-0-	763	1	32456	3	Y	2736	2716	1			77
							4	4	3010	9							
*05	35619	X	34392	-0-	-1227	-0-	711	1	30729	3	Y	2680	2694	0			63
							4	4	2948	9							
*06	27360	X	27001	-0-	-359	-0-	524	1	24319	3	Y	1960	1983	0			40
							2	4	2156	9							
*07	28861	X	28287	-0-	-574	-0-	626	1	25433	3	Y	2023	2021	0			42
							3	4	2225	9							
08	28861	X	25376	-0-	-3485	-0-	829	1	22773	3	Y	1605	1602	0			45
							8	4	1766	9							
09	27930	X	NO RPT	-0-	-27930	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20910	X	12792	-0-	-8118	-0-	272	1	11706	3	Y	739	748	1			21
							1	4	813	9							
*05	21607	X	10126	-0-	-11481	-0-	216	1	9168	3	Y	674	679	0			16
							1	4	741	9							
*06	20910	X	7975	-0-	-12935	-0-	150	1	6960	3	Y	785	785	0			16
							1	4	864	9							
*07	21767	X	21767	-0-	-0-	-0-	485	1	19511	3	Y	1608	1590	0			34
							2	4	1769	9							
08	15810	X	11139	-0-	-4671	-0-	363	1	9985	3	Y	717	731	0			20
							2	4	789	9							
09	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 07/21/2013 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
*04	88800	X	30539	-0-	-58261	-0-	624	1	26555	3	Y	3052	3065	1			86
							3	4	3357	9							
*05	91760	X	29081	-0-	-62679	-0-	593	1	25548	3	Y	2670	2694	0			62
							3	4	2937	9							
*06	88800	X	29440	-0-	-59360	-0-	558	1	25990	3	Y	2626	2634	0			54
							3	4	2889	9							
*07	29204	X	29204	-0-	-0-	-0-	632	1	25663	3	Y	2642	2641	0			55
							3	4	2906	9							
*08	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	910	1	24989	3	Y	2446	2431	0			70
							8	4	2691	9							
09	27390	X	NO RPT	-0-	-27390	-0-					Y	NO RPT					70

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 07/25/2013 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
*04	62975	X	62975	-0-	-0-	-0-	1323	1	56291	3	Y	4868	4863	1			137
							6	4	5355	9							
*05	45093	X	45093	-0-	-0-	-0-	929	1	40000	3	Y	3781	3829	0			89
							5	4	4159	9							
*06	47920	X	47920	-0-	-0-	-0-	918	1	42605	3	Y	3994	4001	0			82
							4	4	4393	9							
*07	43586	X	26706	-0-	-16880	-0-	578	1	23618	3	Y	2280	2314	0			48
							2	4	2508	9							
08	43586	X	30774	-0-	-12812	-0-	991	1	27211	3	Y	2329	2312	0			65
							10	4	2562	9							
09	42180	X	NO RPT	-0-	-42180	-0-					Y	NO RPT					65

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
*04	18900	X	1450	-0-	-17450	-0-	30	1	1297	3	Y	112	116	1			3
							123	9									
*05	19530	X	3847	-0-	-15683	-0-	80	1	3361	3	Y	369	363	0			9
							406	9									
*06	18600	X	2159	-0-	-16441	-0-	42	1	1893	3	Y	204	209	0			4
							224	9									
*07	13330	X	9437	-0-	-3893	-0-	199	1	8061	3	Y	1069	1051	0			22
							1	4	1176	9							
*08	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	569	1	15646	3	Y	1798	1771	0			49
							6	4	1978	9							
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 07/26/2013 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
04	49302	X	49302	-0-	-0-	-0-	1021	1	43472	3	N	4367	4357	1			123
							5	4	4804	9							
05	39159	X	39159	-0-	-0-	-0-	800	1	34644	3	N	3374	3418	0			79
							4	4	3711	9							
06	34700	X	34700	-0-	-0-	-0-	663	1	30802	3	N	2938	2957	0			60
							3	4	3232	9							
07	34497	X	34497	-0-	-0-	-0-	750	1	30448	3	N	2996	2993	0			63
							3	4	3296	9							
*08	32956	X	32956	-0-	-0-	-0-	1058	1	29086	3	N	2547	2538	0			72
							10	4	2802	9							
09	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					72

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
04	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	248	1	10546	3	N	692	680	1			19
							1	4	761	9							
05	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	196	1	8407	3	N	870	869	0			20
							1	4	957	9							
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	121	1	5616	3	N	587	595	0			12
							1	4	646	9							
07	11935	X	7840	-0-	-4095	-0-	172	1	6927	3	N	673	671	0			14
							1	4	740	9							
*08	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	473	1	12992	3	N	1126	1109	0			31
							6	4	1239	9							
09	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT					31

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
04	50310	X	-0-	-0-	-50310	-0-					N	-0-					61
05	51987	X	-0-	-0-	-51987	-0-					N	-0-					61
06	38250	X	23901	-0-	-14349	-0-	462	1	21472	3	N	1786	1810	0			37
							2	4	1965	9							
07	32364	X	20144	-0-	-12220	-0-	439	1	18062	3	N	1492	1498	0			31
							2	4	1641	9							
*08	30256	X	14272	-0-	-15984	-0-	454	1	12481	3	N	1212	1209	0			34
							4	4	1333	9							
09	23910	X	NO RPT	-0-	-23910	-0-					N	NO RPT					34

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
04	28890	X	3243	-0-	-25647	-0-	68	1	2931	3	N	222	236	1			6
							244	9									
05	29822	X	17964	-0-	-11858	-0-	375	1	16247	3	N	1218	1196	0			28
							2	4	1340	9							
06	18030	X	15805	-0-	-2225	-0-	309	1	14322	3	N	1066	1072	0			22
							1	4	1173	9							
07	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	345	1	14014	3	N	1049	1049	0			22
							1	4	1154	9							
*08	17949	X	14940	-0-	-3009	-0-	489	1	13451	3	N	904	900	0			26
							6	4	994	9							
09	17370	X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					N	NO RPT					26

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
04	5670	X	2483	-0-	-3187	-0-	51	1	2189	3	N	221	226	1			6
							243	9									
05	5859	X	4243	-0-	-1616	-0-	85	1	3737	3	N	383	381	0			8
							421	9									
06	6120	X	4837	-0-	-1283	-0-	89	1	4209	3	N	490	488	0			10
							539	9									
07	6324	X	4656	-0-	-1668	-0-	98	1	4007	3	N	501	501	0			10
							551	9									
*08	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	282	1	7738	3	N	857	844	0			23
							2	4	943	9							
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					23

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
04	67140	X	-0-	-0-	-67140	-0-					N	-0-					107
05	69440	X	-0-	-0-	-69440	-0-					N	-0-					107
06	0	W	27585	-0-	27585	27585	523	1	24665	3	N	2177	2238	0			46
							2	4	2395	9							
07	0	W	43599	-0-	43599	71184	961	1	39033	3	N	3274	3252	0			68
							4	4	3601	9							
*08	101777	X	30593	-0-	-71184	-0-	995	1	27341	3	N	2043	2052	0			59
							10	4	2247	9							
09	27600	X	NO RPT	-0-	-27600	-0-					N	NO RPT					59

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
04	28290	X	-0-	-0-	-28290	-0-					N	-0-					17
05	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	-0-					17
06	21150	X	13418	-0-	-7732	-0-	257	1	11926	3	N	1122	1116	0			23
							1	4	1234	9							
07	14322	X	12747	-0-	-1575	-0-	275	1	11373	3	N	998	1000	0			21
							1	4	1098	9							
*08	10137	X	9505	-0-	-632	-0-	308	1	8468	3	N	661	662	0			20
							2	4	727	9							
09	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 07/25/2013 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
04	72870	X	46530	-0-	-26340	-0-	960	1	40849	3	N	4288	4286	1			120
							4	4	4717	9							
05	75299	X	41573	-0-	-33726	-0-	841	1	36453	3	N	3886	3916	0			90
							4	4	4275	9							
06	0	W	38128	-0-	38128	38128	723	1	33542	3	N	3509	3527	0			72
							3	4	3860	9							
07	0	W	44100	-0-	44100	82228	961	1	39033	3	N	3729	3723	0			78
							4	4	4102	9							
*08	123105	X	40877	-0-	-82228	-0-	1316	1	36164	3	N	3077	3069	0			86
							12	4	3385	9							
09	46530	X	NO RPT	-0-	-46530	-0-					N	NO RPT					86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47160	X	23403	-0-	-23757	-0-	486	1	20668	3	N	2043	2053	1			57
							2	4	2247	9							
05	45353	X	18136	-0-	-27217	-0-	370	1	16011	3	N	1594	1614	0			37
							2	4	1753	9							
06	38220	X	19906	-0-	-18314	-0-	379	1	17825	3	N	1545	1550	0			32
							2	4	1700	9							
07	29636	X	13828	-0-	-15808	-0-	294	1	12083	3	N	1318	1323	0			27
							1	4	1450	9							
*08	28427	X	14214	-0-	-14213	-0-	452	1	12409	3	N	1226	1219	0			34
							4	4	1349	9							
09	23400	X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					N	NO RPT					34

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81480	X	-0-	-0-	-81480	-0-					N	-0-					14
05	84196	X	-0-	-0-	-84196	-0-					N	-0-					14
06	81480	X	7253	-0-	-74227	-0-	137	1	6348	3	N	697	697	0			14
							1	4	767	9							
07	84196	X	12649	-0-	-71547	-0-	265	1	10883	3	N	1364	1350	0			28
							1	4	1500	9							
*08	84196	X	4080	-0-	-80116	-0-	128	1	3538	3	N	376	392	0			12
							414	9									
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					12

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
04	96990	X	-0-	-0-	-96990	-0-					N	-0-					112
05	100223	X	-0-	-0-	-100223	-0-					N	-0-					112
06	96990	X	25368	-0-	-71622	-0-	493	1	22843	3	N	1845	1918	0			39
							2	4	2030	9							
07	26146	X	26146	-0-	-0-	-0-	578	1	23558	3	N	1825	1826	0			38
							2	4	2008	9							
*08	19806	X	19806	-0-	-0-	-0-	648	1	17800	3	N	1229	1233	0			34
							6	4	1352	9							
09	25380	X	NO RPT	-0-	-25380	-0-					N	NO RPT					34

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 07/26/2013 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
04	23457	X	23457	-0-	-0-	-0-	488	1	20764	3	N	2003	2020	1			56
							2	4	2203	9							
05	27614	X	27614	-0-	-0-	-0-	560	1	24279	3	N	2520	2518	0			58
							3	4	2772	9							
06	25184	X	25184	-0-	-0-	-0-	476	1	22074	3	N	2393	2402	0			49
							2	4	2632	9							
07	30761	X	30761	-0-	-0-	-0-	666	1	27386	3	N	2460	2458	0			51
							3	4	2706	9							
*08	22606	X	22606	-0-	-0-	-0-	732	1	20093	3	N	1612	1618	0			45
							8	4	1773	9							
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

04	77220	X	62790	-0-	-14430	-0-	1321	1	56225	3	N	4762	4754	1		134
							6	4	5238	9						
05	75020	X	51101	-0-	-23919	-0-	1065	1	45344	3	N	4261	4296	0		99
							5	4	4687	9						
06	60840	X	25612	-0-	-35228	-0-	481	1	22320	3	N	2554	2601	0		52
							2	4	2809	9						
07	64883	X	31088	-0-	-33795	-0-	672	1	27290	3	N	2839	2832	0		59
							3	4	3123	9						
*08	64883	X	42172	-0-	-22711	-0-	1347	1	37019	3	N	3449	3411	0		97
							12	4	3794	9						
09	62790	X	NO RPT	-0-	-62790	-0-					N	NO RPT				97

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

04	75093	X	-0-	-0-	-75093	-0-					N	-0-				34
05	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					N	-0-				34
06	26970	X	6472	-0-	-20498	-0-	112	1	5225	3	N	1031	1044	0		21
							1	4	1134	9						
07	27869	X	9227	-0-	-18642	-0-	191	1	7624	3	N	1283	1277	0		27
							1	4	1411	9						
*08	9858	X	8351	-0-	-1507	-0-	254	1	6962	3	N	1030	1028	0		29
							2	4	1133	9						
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT				29

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/20/2013 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
04	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-					N	-0-					31
05	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					N	-0-					31
06	26970	X	10990	-0-	-15980	-0-	185	1	8620	3	N	1985	1976	0			40
							1	4	2184	9							
07	27869	X	5827	-0-	-22042	-0-	133	1	5335	3	N	325	358	0			7
							1	4	358	9							
*08	9827	X	8924	-0-	-903	-0-	295	1	8102	3	N	477	471	0			13
							2	4	525	9							
09	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

04	48150	X	24346	-0-	-23804	-0-	498	1	21211	3	N	2395	2357	1			66
							2	4	2635	9							
05	19003	X	7804	-0-	-11199	-0-	153	1	6965	3	N	623	673	0			16
							1	4	685	9							
06	0	W	12479	-0-	12479	12479	234	1	11045	3	N	1090	1084	0			22
							1	4	1199	9							
07	0	W	13066	-0-	13066	25545	287	1	11373	3	N	1277	1272	0			27
							1	4	1405	9							
*08	43708	X	18163	-0-	-25545	-0-	581	1	15958	3	N	1471	1457	0			41
							6	4	1618	9							
09	24360	X	NO RPT	-0-	-24360	-0-					N	NO RPT					41

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	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 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. N/A

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

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8493 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	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 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

04	56910 X	-0-	-0-	-56910	-0-					N	-0-					69
05	58807 X	-0-	-0-	-58807	-0-					N	-0-					69
06	35259 X	35259	-0-	-0-	-0-	714	1	33066	3	N	1342	1383	0			28
						3	4	1476	9							
07	40920 X	21834	-0-	-19086	-0-	478	1	19419	3	N	1759	1750	0			37
						2	4	1935	9							
*08	40920 X	18189	-0-	-22731	-0-	589	1	16166	3	N	1298	1297	0			38
						6	4	1428	9							
09	35250 X	NO RPT	-0-	-35250	-0-					N	NO RPT					38

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

04	62400 X	-0-	-0-	-62400	-0-					N	-0-					102
05	64480 X	-0-	-0-	-64480	-0-					N	-0-					102
06	22190 X	22190	-0-	-0-	-0-	432	1	20045	3	N	1555	1624	0			33
						2	4	1711	9							
07	45756 X	17812	-0-	-27944	-0-	389	1	15884	3	N	1397	1401	0			29
						2	4	1537	9							
*08	45756 X	13142	-0-	-32614	-0-	424	1	11661	3	N	957	960	0			26
						4	4	1053	9							
09	22200 X	NO RPT	-0-	-22200	-0-					N	NO RPT					26

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

04	58350 X	-0-	-0-	-58350	-0-					N	-0-					89
05	60295 X	-0-	-0-	-60295	-0-					N	-0-					89
06	25646 X	25646	-0-	-0-	-0-	488	1	22628	3	N	2298	2340	0			47
						2	4	2528	9							
07	49445 X	26057	-0-	-23388	-0-	565	1	22965	3	N	2295	2294	0			48
						2	4	2525	9							
*08	49445 X	21002	-0-	-28443	-0-	674	1	18516	3	N	1642	1643	0			47
						6	4	1806	9							
09	25650 X	NO RPT	-0-	-25650	-0-					N	NO RPT					47

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

04	49530 X	-0-	-0-	-49530	-0-					N	-0-					90
05	51181 X	-0-	-0-	-51181	-0-					N	-0-					90
06	28861 X	28861	-0-	-0-	-0-	549	1	25456	3	N	2594	2631	0			53
						3	4	2853	9							
07	53568 X	32083	-0-	-21485	-0-	700	1	28417	3	N	2694	2691	0			56
						3	4	2963	9							
*08	53568 X	23102	-0-	-30466	-0-	745	1	20477	3	N	1702	1710	0			48
						8	4	1872	9							
09	28860 X	NO RPT	-0-	-28860	-0-					N	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					7
05	6882	X	6049	-0-	-833	-0-	124	1	5410	3	Y	467	463	0			11
							1	4	514	9							
06	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	135	1	6231	3	Y	568	550	0			29
							1	4	625	9							
07	1798	X	1123	-0-	-675	-0-	26	1	1087	3	Y	9	32	0			6
							10	9									
08	6045	X	3286	-0-	-2759	-0-	113	1	3096	3	Y	70	74	0			2
							77	9									
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 05/06/2013 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
04	40590	X	-0-	-0-	-40590	-0-					N	535	536	0			15
05	41943	X	7054	-0-	-34889	-0-	145	1	6234	3	N	613	599	0			29
							1	4	674	9							
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	70	1	3281	3	N	439	459	0			9
							483	9									
07	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	207	1	8332	3	N	982	971	0			20
							1	4	1080	9							
*08	9145	X	7092	-0-	-2053	-0-	224	1	6167	3	N	635	636	0			19
							2	4	699	9							
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8399 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	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 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

04	4380 X	3852	-0-	-528	-0-	2883	3	969	9	Y	881	862	1			33
05	4185 X	3806	-0-	-379	-0-	2880	3	926	9	Y	842	835	1			40
06	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	2821	3	991	9	Y	901	902	1			39
07	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	2877	3	991	9	Y	901	866	1			74
08	3968 X	3417	-0-	-551	-0-	2971	3	446	9	Y	405	448	1			31
09	3840 X	3090	-0-	-750	-0-	2842	3	248	9	Y	225	242	0			14

LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

04	6900 X	5362	-0-	-1538	-0-	4864	3	498	9	Y	453	451	1			18
05	7130 X	5298	-0-	-1832	-0-	4851	3	447	9	Y	406	404	1			20
06	6240 X	4624	-0-	-1616	-0-	4369	3	255	9	Y	232	241	1			11
07	5983 X	5401	-0-	-582	-0-	5142	3	259	9	Y	235	226	1			20
08	5704 X	5065	-0-	-639	-0-	4814	3	251	9	Y	228	231	1			17
09	5370 X	4903	-0-	-467	-0-	4521	3	382	9	Y	347	341	0			23

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

04	3510 X	2896	-0-	-614	-0-	2431	2	465	9	N	423	553	1			299
05	3627 X	2630	-0-	-997	-0-	2166	2	464	9	N	422	385	1			336
06	3120 X	2504	-0-	-616	-0-	2050	2	454	9	N	413	387	1			362
07	3224 X	3044	-0-	-180	-0-	2619	2	425	9	N	386	553	1			195
08	3007 X	2459	-0-	-548	-0-	2205	2	254	9	N	231	191	1			235
*09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	2450	2	943	9	N	857	548	1			544

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C. 189975
BRISCOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 224975 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4858 - 4868

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

BRISCOE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225961 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4714 - 4852

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2014 - PLUGGED 04/09/14

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975
BRISCOE "B" WELL #: 7 RRCID -> 227625 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4826 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-	66	1			11
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					11
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					11
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BRISCOE "B" WELL #: 4 RRCID -> 228813 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4788 - 4842

04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-	25	1			-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 230805 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4820 - 4834

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2014 - PLUGGED 04/07/14

BRISCOE "B" WELL #: 11 RRCID -> 232736 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4790 - 4804

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14

BEINHORN WELL #: 2 RRCID -> 243040 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4962 - 5006

04	360	N	77	-0-	-283	-0-	65	3	12	9	N	11	21	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEINHORN WELL #: 6 RRCID -> 248241 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4968 - 4998

04	320	N	149	-0-	-171	-0-	146	3	3	9	N	3	6	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2014 - P&A 04/17/14

BEINHORN WELL #: 5 RRCID -> 248957 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4960 - 4990

04	440	N	233	-0-	-207	-0-	233	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2014 - P&A 04/21/14

ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	195	1	921	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1085	-0-	-403	-0-	154	1	931	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1038	-0-	-402	-0-	188	1	850	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	449	-0-	-698	-0-	119	1	330	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	434	-0-	-651	-0-	35	1	399	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	915	-0-	-135	-0-	150	1	765	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	111	1	525	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	88	1	532	3	Y	-0-			-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	93	1	419	3	Y	-0-			-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	152	1	421	3	Y	-0-			-0-
08	558	N	310	-0-	-248	-0-	25	1	285	3	Y	-0-			-0-
09	510	N	325	-0-	-185	-0-	53	1	272	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2489	N	822	-0-	-1667	-0-	144	1	678	3	Y	-0-			-0-
05	1364	N	977	-0-	-387	-0-	139	1	838	3	Y	-0-			-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	230	1	1041	3	Y	-0-			-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	251	1	695	3	Y	-0-			-0-
08	992	N	728	-0-	-264	-0-	58	1	670	3	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	185	1	946	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	264	1	1248	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	225	1	1356	3	N	-0-			-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	302	1	1364	3	N	-0-			-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	451	1	1247	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	118	1	1368	3	N	-0-			-0-
09	1680	N	1388	-0-	-292	-0-	227	1	1161	3	N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	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
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	70	1	332	3	N	4	35	1			74
							4	9									
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	64	1	383	3	N	31					105
							34	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	81	1	366	3	N	32	29	1			108
							35	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	104	1	286	3	N	28	88	1			48
							31	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	41	1	477	3	N	40					88
							44	9									
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	74	1	377	3	N	33	29	1			92
							36	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	240	1	1132	3	N	-0-					458
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	199	1	1202	3	N	-0-					458
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	238	1	1074	3	N	-0-					458
07	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	327	1	907	3	N	-0-					458
08	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	101	1	1168	3	N	-0-					458
09	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	193	1	985	3	N	-0-					458

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	84	1	397	3	N	-0-					42
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	82	1	492	3	N	-0-					42
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	118	1	533	3	N	-0-					42
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	119	1	330	3	N	-0-					42
08	589	N	310	-0-	-279	-0-	25	1	285	3	N	-0-					42
09	660	N	387	-0-	-273	-0-	63	1	324	3	N	-0-					42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	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

04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	149	1	704	3	N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	137	1	824	3	N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	149	1	673	3	N	-0-					-0-
07	868	N	667	-0-	-201	-0-	177	1	490	3	N	-0-					-0-
08	961	N	542	-0-	-419	-0-	43	1	499	3	N	-0-					-0-
09	810	N	574	-0-	-236	-0-	94	1	480	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	247	1	1164	3	N	-0-					154
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	232	1	1396	3	N	-0-					154
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	169	1	761	3	N	-0-					154
07	1457	N	744	-0-	-713	-0-	197	1	547	3	N	-0-					154
08	1457	N	682	-0-	-775	-0-	54	1	628	3	N	-0-					154
09	930	N	791	-0-	-139	-0-	129	1	662	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	301	1	1422	3	N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	225	1	1358	3	N	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	410	1	1358	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	454	1	1255	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1072	-0-	-509	-0-	85	1	987	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	981	-0-	-789	-0-	160	1	821	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	87	1	414	3	N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	69	1	415	3	N	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	40	1	415	3	N	-0-					-0-
07	527	N	411	-0-	-116	-0-	109	1	302	3	N	-0-					-0-
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	35	1	401	3	N	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	68	1	347	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	42	1	201	3	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	40	1	181	3	N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	57	1	158	3	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	40	1	203	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	543	1	2568	3	N	-0-					-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	454	1	2735	3	N	-0-					-0-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	551	1	2488	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	828	1	2293	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	2882	-0-	-342	-0-	230	1	2652	3	N	-0-					-0-
09	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	507	1	2592	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	540	N	450	-0-	-90	-0-	79	1	371	3	N	-0-					855
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	62	1	372	3	N	-0-					855
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	79	1	355	3	N	-0-					855
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	119	1	330	3	N	-0-					855
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	N	-0-					855
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	71	1	363	3	N	-0-					855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

04	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	198	1	934	3	N	73	36	1			356
							80	9									
05	1426	N	1184	-0-	-242	-0-	159	1	957	3	N	62	93	1			325
							68	9									
06	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	202	1	914	3	N	46	60	1			311
							51	9									
07	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	292	1	808	3	N	64					375
							70	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	90	1	1041	3	N	52	223	1			204
							57	9									
*09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	180	1	921	3	N	64					268
							70	9									

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	23	1	109	3	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	31	1	85	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	31	1	157	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3000	N	1774	-0-	-1226	2503	269	1	1267	3	Y	216	203	1			213
							238	9									
05	3100	N	1825	-0-	-1275	1228	223	1	1343	3	Y	235	352	1			96
							259	9									
06	2999	N	1771	-0-	-1228	-0-	287	1	1294	3	Y	173					269
							190	9									
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	391	1	1082	3	Y	152	177	1			244
							167	9									
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	110	1	1270	3	Y	176	160	1			260
							194	9									
*09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	279	1	1426	3	Y	157					417
							173	9									

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	210 N	186	-0-	-24	-0-	32	1	154	3	N	-0-					114
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	26	1	160	3	N	-0-					114
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					114
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	41	1	114	3	N	-0-					114
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	3	N	-0-					114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 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
04	0	W	723	-0-	723	2230	126	1	597	3	N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2230					N	NO RPT					-0-
06	0	W	718	-0-	718	2948	130	1	588	3	N	-0-					-0-
07	0	W	579	-0-	579	3527	154	1	425	3	N	-0-					-0-
08	0	W	645	-0-	645	4172	51	1	594	3	N	-0-					-0-
09	0	W	651	-0-	651	4823	106	1	545	3	N	-0-					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 203H RRCID -> 269194 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3154 - 3164

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS RANCH (BUDA) 13855 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
WRIGHT, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 144904 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8399 - 11450

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (EAGLEFORD) 14606 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CAGE-WEST A 135H UNIT WELL #: 135H RRCID -> 266080 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4274 - 6929

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2014 - PLUGGED 05/02/14

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) //CONT.// 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

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

04	45060 X	20734	-0-	-24326	-0-	20620	2	114	9	N	104					170
05	39711 X	19663	-0-	-20048	-0-	19547	2	116	9	N	105	176	1			99
06	34350 X	16229	-0-	-18121	-0-	16184	2	45	9	N	41					140
07	25575 X	13942	-0-	-11633	-0-	13942	2			N	-0-					140
*08	23250 X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					35
09	20730 X	NO RPT	-0-	-20730	-0-					N	NO RPT					35

P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

04	37680 X	33653	-0-	-4027	-0-	33072	2	581	9	N	528	516	1			242
05	38936 X	34425	-0-	-4511	-0-	33877	2	548	9	N	498	532	1			208
06	34800 X	31914	-0-	-2886	-0-	31385	2	529	9	N	481	531	1			158
07	35960 X	33011	-0-	-2949	-0-	32481	2	530	9	N	482	522	1			118
*08	35637 X	35637	-0-	-0-	-0-	34925	2	712	9	N	647	534	1			204
09	33660 X	NO RPT	-0-	-33660	-0-					N	NO RPT					204

SIMRAY GP, LLC 784155
GOUGHER, H. E. WELL #: RRCID -> 170542 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10144 - 10158

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2011

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	837 N	804	-0-	-33	-0-	210	1	594	2	N	-0-					-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	180	1	662	2	N	-0-					-0-
07	837 N	831	-0-	-6	-0-	296	1	535	2	N	-0-					-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	296	1	535	2	N	-0-					-0-
09	840 N	795	-0-	-45	-0-	299	1	496	2	N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
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
04	3720 #	2800	-0-	-920	-0-	2800	2			N	-0-					164
05	3844 #	3539	-0-	-305	-0-	922	1	2617	2	N	-0-					164
06	3720 #	3271	-0-	-449	-0-	698	1	2573	2	N	-0-					164
07	4090 R	4090	-0-	-0-	-0-	1459	1	2631	2	N	-0-					164
08	4090 R	4090	-0-	-0-	-0-	1459	1	2631	2	N	-0-					164
09	3420 #	3125	-0-	-295	-0-	1176	1	1949	2	N	-0-					164

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

04	1500 #	1277	-0-	-223	-0-	242	1	1009	2	N	24	60	1			62
						26	9									
05	1550 #	1415	-0-	-135	-0-	261	1	1120	2	N	31					93
						34	9									
06	1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	290	1	1194	2	N	40	60	1			73
						44	9									
07	1333 #	599	-0-	-734	-0-	160	1	404	2	N	32					105
						35	9									
08	1975 R	1975	-0-	-0-	-0-	320	1	1608	2	N	43	60	1			88
						47	9									
*09	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	309	1	1322	2	N	17	61	1			44
						19	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	4710 X	3491	-0-	-1219	-0-	1146	1	2345	2	N	-0-	-0-
05	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	1135	1	2693	2	N	-0-	-0-
06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1167	1	2829	2	N	-0-	-0-
07	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	1235	1	2975	2	N	-0-	-0-
08	3813 X	3584	-0-	-229	-0-	1157	1	2427	2	N	-0-	-0-
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT	-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	500	1	2087	2	N	24	60	1		62
							26	9								
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	507	1	2175	2	N	31				93
							34	9								
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	351	1	1446	2	N	40	60	1		73
							44	9								
07	1085	N	836	-0-	-249	-0-	227	1	574	2	N	32				105
							35	9								
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	366	1	1836	2	N	43	60	1		88
							47	9								
*09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	333	1	1429	2	N	17	61	1		44
							19	9								

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	48	1		49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	47	1		58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				83
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	34	48	1		69
							37	9								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	48	1		35

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) //CONT.// 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1700) 15146 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 9 RRCID -> 157630 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 1712 - 1718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	601 N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	2	N	-0-					-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	N	-0-					-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	N	-0-					-0-
07	465 N	343	-0-	-122	-0-	21	1	322	2	N	-0-					-0-
08	403 N	35	-0-	-368	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
09	390 N	60	-0-	-330	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
08	186	N	106	-0-	-80	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	37	1	588	2	N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	48	1	753	2	N	-0-					-0-
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	15	1	243	2	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	N	-0-					-0-
08	806	N	324	-0-	-482	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	270 N	159	-0-	-111	-0-	120	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	138	-0-	-110	-0-	52	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	50	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	31	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	33	1	134	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

04	60 N	31	-0-	-29	-0-	30	1	1	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	9	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	4	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	13	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	18	1	36	3	Y	-0-					-0-
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	19	1	30	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

04	30 N	9	-0-	-21	-0-	7	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	13 N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-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
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	80	1	6	3	Y	-0-					1
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	70	1	14	3	Y	-0-					1
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	17	1	9	3	Y	-0-					1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	124	1	122	3	Y	-0-					1

GATES RANCH "A" WELL #: 1217 RRCID -> 061989 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	99	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	54	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	30	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	28	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	23	1	38	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	175	1	13	3	Y	-0-					5
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	156	1	32	3	Y	-0-					5
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	125	1	69	3	Y	-0-					5
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	86	1	123	3	Y	-0-					5
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	156	1	71	3	Y	-0-					5
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	82	1	80	3	Y	-0-					5

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

04	120	N	116	-0-	-4	-0-	88	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2208 RRCID -> 065101 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

04	360	N	290	-0-	-70	-0-	282	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	175	-0-	-166	-0-	164	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	120	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	82	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	87	1	178	3	Y	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	72	1	117	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

04	120	N	42	-0-	-78	-0-	11	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	104	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	3	Y	-0-					-0-
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	69	1	93	3	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
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	331	1	25	3	Y	-0-					6
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	218	1	44	3	Y	-0-					6
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	190	1	106	3	Y	-0-					6
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	138	1	196	3	Y	-0-					6
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	352	1	159	3	Y	-0-					6
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	436	1	427	3	Y	-0-					6

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	261	1	19	3	Y	-0-					4
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	170	1	34	3	Y	-0-					4
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	156	1	87	3	Y	-0-					4
07	279	N	165	-0-	-114	-0-	68	1	97	3	Y	-0-					4
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	141	1	63	3	Y	-0-					4
09	240	N	89	-0-	-151	-0-	45	1	44	3	Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	200	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	133	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	69	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	9	-0-	-208	-0-	5	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	57	1	117	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	33	1	54	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	150	-0-	-60	-0-	146	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	122	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	85	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	72	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	52	1	106	3	Y	-0-					-0-
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	55	1	90	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2063 RRCID -> 113640 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4728 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	52	1	60	3	N	-0-					4
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	80	1	5	3	N	-0-					4
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	69	1	44	3	N	-0-					4
07	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					2

GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	169	-0-	-71	-0-	165	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	191	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	142	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	110	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	73	1	150	3	Y	-0-					-0-
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	98	1	159	3	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	73	1	695	3	N	45					162
						50	9									
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	52	1	1049	3	N	-0-					162
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	43	1	1060	3	N	-0-					162
07	837 N	469	-0-	-368	-0-	469	3			N	-0-					162
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	3	1	9	N	1	135	1	1	8	27
*09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	55	1	2369	3	N	-0-					27

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					34
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					34
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	3	N	-0-					34
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					34
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					34
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					34

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 064991 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 066319 COMPL. DATE 03/06/1976 TOTAL DEPTH 5214 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 067553 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 068477 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BRISCOE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 071261 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 4887 PERF. N/A

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 077560 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 4822

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 077717 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4764 - 4788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 077756 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4738 - 4768

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

BRISCOE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 078219 COMPL. DATE 06/30/1978 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4774 - 4908

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

BRISCOE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 083411 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4728 - 4792

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - PLUGGED 05/01/14

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

BRISCOE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 084358 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4732 - 4799

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

BRISCOE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 085723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4752 - 4782

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 087358 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4766 - 4792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

BRISCOE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 087359 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4760 - 4824

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

BRISCOE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 087477 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4798 - 4830

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

BRISCOE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 090534 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4710 - 4786

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

BRISCOE RANCH WELL #: 33 RRCID -> 091510 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4702 - 4772

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

BRISCOE RANCH WELL #: 34 RRCID -> 169827 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4792 - 4851

04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			18
05	101 N	-0-	-0-	-101	-0-			Y	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

BRISCOE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 208365 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5106 - 5229

04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			23
05	101 N	-0-	-0-	-101	-0-			Y	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 129 RRCID -> 064036 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

BRISCOE -A- WELL #: 530 RRCID -> 215189 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4736 - 4766

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53

BRISCOE "A" WELL #: 429 RRCID -> 227628 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
U. S. OPERATING, INC. 875431
GATES RANCH "K" WELL #: 1222 RRCID -> 116524 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5303 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "K-G" WELL #: 1207 RRCID -> 120940 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4940 - 4947

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "K" WELL #: 1236 RRCID -> 127878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5127 - 5168

04	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			Y	-0-					27
05	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	3			Y	-0-					27
06	420	N	197	-0-	-223	-0-	197	3			Y	-0-					27
07	403	N	188	-0-	-215	-0-	188	3			Y	-0-					27
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					27
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					27

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
09	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					53
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283

04	420 N	335	-0-	-85	-0-	20	1	308	2	Y	6	7	1			2
						7	9									
05	434 N	304	-0-	-130	-0-	19	1	281	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
06	390 N	244	-0-	-146	-0-	17	1	225	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	24	1	312	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
*09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) //CONT.// 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 169828 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	300 #	278	-0-	-22	-0-	17	1	255	2	Y	5	5	1			2
						6	9									
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
06	DLQ G-10	235	-0-	235	235	16	1	217	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
07	DLQ G-10	310	-0-	310	545	22	1	284	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
08	864 R	319	-0-	-545	-0-	21	1	292	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
*09	306 R	306	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658

04	840 #	791	-0-	-49	-0-	48	1	728	2	Y	14	15	1			5
						15	9									
05	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	72	1	1061	2	Y	16	8	1			13
						18	9									
06	DLQ G-10	816	-0-	816	816	57	1	756	2	Y	3	10	1			6
						3	9									
07	DLQ G-10	1062	-0-	1062	1878	74	1	973	2	Y	14	10	1			10
						15	9									
08	2946 R	1068	-0-	-1878	-0-	70	1	978	2	Y	18	20	1			8
						20	9									
*09	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	Y	10	11	1			7
						11	9									

PETTY, O.S. WELL #: 806 RRCID -> 271301 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618

04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	292	-0-	292	292	20	1	269	2	N	3	3	1			2
						3	9									

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1140	N	26	-0-	-1114	-0-	11	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	80	-0-	-571	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	870	-0-	-630	-0-	870	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
04	390	N	227	-0-	-163	-0-	96	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	50	-0-	-229	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			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
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	21	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			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
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	72	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	12	1	7	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997

BRISCOE -A- WELL #: 430 RRCID -> 077379 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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

BRISCOE -A- WELL #: 830 RRCID -> 080115 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

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
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	46 14	1 9	700	2	Y	13	13	1			5
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	54 12	1 9	795	2	Y	11	7	1			9
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	48 4	1 9	634	2	Y	4	8	1			5
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	56 12	1 9	740	2	Y	11	8	1			8
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	54 44	1 9	751	2	Y	40	15	1	27	8	6
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	54 11	1 9	723	2	Y	10	8	1	3	8	5

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
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	47 15	1 9	717	2	Y	14	14	1			5
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	52 12	1 9	765	2	Y	11	7	1			9
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	605	2	Y	2	7	1			4
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	58 13	1 9	768	2	Y	12	8	1			8
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	54 14	1 9	752	2	Y	13	15	1			6
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	55 8	1 9	729	2	Y	7	8	1			5

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	431	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	459	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	41	1	539	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	500	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

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
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	47	1	711	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	692	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
06	690	N	543	-0-	-147	-0-	38	1	502	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
07	713	N	557	-0-	-156	-0-	39	1	510	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
08	713	N	603	-0-	-110	-0-	40	1	552	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	39	1	519	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

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
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	43	1	630	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	559	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	57	1	751	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	53	1	743	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	54	1	715	2	Y	7	8	1			5
							8	9									

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
04	1133	N	884	-0-	-249	-0-	53	1	813	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	58	1	853	2	Y	12	8	1			10
							13	9									
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	46	1	613	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	54	1	710	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	55	1	764	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	686	2	Y	7	8	1			5
							8	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
04	2428	N	1216	-0-	-1212	-0-	73	1	1119	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	82	1	1212	2	Y	17	11	1			14
							19	9									
06	1080	N	843	-0-	-237	-0-	59	1	780	2	Y	4	12	1			6
							4	9									
07	1116	N	863	-0-	-253	-0-	60	1	790	2	Y	12	10	1			8
							13	9									
08	1116	N	843	-0-	-273	-0-	55	1	773	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
09	840	N	793	-0-	-47	-0-	55	1	730	2	Y	7	8	1			5
							8	9									

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 5000

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

04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	10	1	144	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	8	1	109	2	Y	-0-	1	1			1
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	9	1	118	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	133	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
09	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

04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	17	1	225	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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 #: 2 RRCID -> 117042 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5592 - 5608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					18
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-					18
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					18
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y	-0-					18
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					18
*09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	Y	-0-					18

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

04	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	153	1	2337	2	Y	46	41	1			17
						51	9									
05	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	181	1	2662	2	Y	39	24	1			32
						43	9									
06	1230 X	1165	-0-	-65	-0-	82	1	1080	2	Y	3	26	1			9
						3	9									
07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	208	1	2740	2	Y	41	22	1			28
						45	9									
08	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	178	1	2485	2	Y	45	53	1			20
						50	9									
09	1230 X	1222	-0-	-8	-0-	84	1	1126	2	Y	11	23	1			8
						12	9									

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	813	2	Y	16	16	1			6
						18	9									
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	53	1	781	2	Y	11	8	1			9
						12	9									
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	Y	3	7	1			5
						3	9									
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	Y	10	8	1			7
						11	9									
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	50	1	693	2	Y	13	14	1			6
						14	9									
*09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	Y	6	7	1			5
						7	9									

PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610

04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	696	2	Y	14	14	1			5
						15	9									
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	632	2	Y	10	7	1			8
						11	9									
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	43	1	572	2	Y	2	6	1			4
						2	9									
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	591	2	Y	9	7	1			6
						10	9									
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	39	1	545	2	Y	9	11	1			4
						10	9									
*09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	38	1	507	2	Y	6	6	1			4
						7	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	23	1	352	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
05	558	N	339	-0-	-219	-0-	21	1	314	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	420	N	262	-0-	-158	-0-	18	1	243	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	DLQ G-10		422	-0-	422	422	29	1	386	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
08	1025	N	603	-0-	-422	-0-	40	1	553	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	38	1	505	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	588	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	597	2	Y	9	6	1			7
							10	9									
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	32	1	429	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	533	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

04	1755	N	1054	-0-	-701	-0-	64	1	969	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	60	1	880	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
06	840	N	703	-0-	-137	-0-	49	1	651	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	67	1	881	2	Y	13	9	1			9
							14	9									
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	55	1	774	2	Y	14	17	1			6
							15	9									
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	54	1	720	2	Y	7	8	1			5
							8	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
04	3000 N	1278	-0-	-1722	110	77	1	1176	2	Y	23	25	1			8
						25	9									
05	1503 N	1393	-0-	-110	-0-	87	1	1285	2	Y	19	12	1			15
						21	9									
06	1260 N	1014	-0-	-246	-0-	71	1	939	2	Y	4	12	1			7
						4	9									
07	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	78	1	1026	2	Y	16	12	1			11
						18	9									
08	1302 N	1076	-0-	-226	-0-	71	1	986	2	Y	17	20	1			8
						19	9									
09	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	70	1	936	2	Y	10	11	1			7
						11	9									

GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	783	2	Y	15	13	1			6
						17	9									
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	52	1	765	2	Y	11	8	1			9
						12	9									
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	23	1	308	2	Y	1	7	1			3
						1	9									
07	403 N	117	-0-	-286	-0-	8	1	108	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
08	403 N	279	-0-	-124	-0-	18	1	255	2	Y	5	4	1			2
						6	9									
09	330 N	99	-0-	-231	-0-	7	1	91	2	Y	1	2	1			1
						1	9									

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

04	1711 N	886	-0-	-825	-0-	53	1	815	2	Y	16	17	1			6
						18	9									
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	838	2	Y	12	8	1			10
						13	9									
06	810 N	691	-0-	-119	-0-	48	1	640	2	Y	3	8	1			5
						3	9									
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	67	1	880	2	Y	13	9	1			9
						14	9									
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	64	1	900	2	Y	16	18	1			7
						18	9									
*09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	66	1	886	2	Y	10	10	1			7
						11	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
05	496	N	365	-0-	-131	-0-	23	1	336	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	480	N	300	-0-	-180	-0-	21	1	278	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	41	1	540	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

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
04	2689	N	1290	-0-	-1399	-0-	78	1	1186	2	Y	24	24	1			9
							26	9									
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	79	1	1162	2	Y	17	12	1			14
							19	9									
06	1230	N	889	-0-	-341	-0-	62	1	824	2	Y	3	11	1			6
							3	9									
07	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	81	1	1067	2	Y	16	11	1			11
							18	9									
08	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	71	1	990	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	70	1	929	2	Y	10	11	1			7
							11	9									

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
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
05	527	N	371	-0-	-156	-0-	23	1	342	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	480	N	306	-0-	-174	-0-	21	1	284	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	455	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	487	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

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
04	1697	N	1012	-0-	-685	-0-	61	1	930	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	76	1	1121	2	Y	16	10	1			13
							18	9									
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	61	1	803	2	Y	4	11	1			6
							4	9									
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	77	1	1012	2	Y	15	11	1			10
							17	9									
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	71	1	996	2	Y	18	20	1			8
							20	9									
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	70	1	932	2	Y	10	11	1			7
							11	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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

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

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

04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2	N	-0-			-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2	N	-0-			-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-			-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

04	720 N	635	-0-	-85	-0-	635	3		N	-0-			292
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			292
06	720 N	413	-0-	-307	-0-	413	3		N	-0-			292
*07	651 N	222	-0-	-429	-0-	222	3		N	-0-			292
*08	496 N	355	-0-	-141	-0-	355	3		N	-0-			292
09	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	3		N	-0-			292

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214310 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5250 - 5290

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, W. (RODESSA 5500) 17875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1132 RRCID -> 105229 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5481 - 5496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

LA PALOMA WELL #: 184 RRCID -> 144917 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5266 - 5276

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

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

04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2	N	-0-			-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA PALOMA WELL #: 8201A RRCID -> 112956 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2730 - 2812

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PALOMA WELL #: 384 RRCID -> 151561 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2601 - 2802

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

LA PALOMA WELL #: 284 RRCID -> 151622 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2727 - 2745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALKEK WELL #: 4232 RRCID -> 181670 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 3388 PERF. 2272 - 2478

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	44	1	267	2	N	68					189
						75	9									
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	41	1	217	2	N	62	168	1			83
						68	9									
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	256	2	N	66					149
						73	9									
07	341 N	260	-0-	-81	-0-	25	1	151	2	N	76	143	1			82
						84	9									
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	32	1	212	2	N	84					166
						92	9									
*09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	N	96	163	1			99
						106	9									

PALOMA WELL #: 831H RRCID -> 241894 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2652 - 4259

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA WELL #: 389H RRCID -> 256524 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2872 - 5680

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA 71 WELL #: 1H RRCID -> 256967 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 2689 - 5165

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA WELL #: 6701H RRCID -> 263375 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2505 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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

04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					55
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					55
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					55
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					55
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					55
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					55

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

04	690	N	547	-0-	-143	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	1171	-0-	1171	1171	33	1	1099	2	N	35	48	1			35
						39	9									
07	14B2 EXT	2171	-0-	2171	3342	93	1	2067	2	N	10					45
						11	9									
08	14B2 EXT	1627	-0-	1627	4969	90	1	1537	2	N	-0-					45
*09	6475 X	1506	-0-	-4969	-0-	90	1	1416	2	N	-0-					45

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	2	N	-0-					-0-
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	9	1	59	2	N	-0-					-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	2	N	-0-					-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	2	N	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	-0-					-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	N	-0-					-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-

CHITTIM (5100, NORTH) 17876 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 7101 RRCID -> 106499 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 5115 - 5124

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					117
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					117
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					117
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					117
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					117
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					117

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

04	1980	X	1280	-0-	-700	-0-	1278	2	2	9	N	2					19
05	2046	X	1889	-0-	-157	-0-	1834	2	55	9	N	50	64	1			5
06	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1955	2	6	9	N	5					10
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					10
*08	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					10
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					10

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA PALOMA WELL #: 172 RRCID -> 066184 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

PALOMA "B" WELL #: 1112 RRCID -> 139263 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 5634 - 5668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD. 772479
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
04	2 S	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	5 S	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	11 S	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	2 S	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08	4 S	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	11 S	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-			-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
04	60 S	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	75 S	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	79 S	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07	104 S	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	86 S	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	90 S	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 772479
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: W 1 RRCID -> 036334 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5530 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	398	-0-	398	398	398	2			N	-0-					-0-
06	710	X	312	-0-	-398	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	300	N	134	-0-	-166	-0-	134	2			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-	62	7			-0-
05	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
*09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (7100 PEARSALL) 17876 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1068 RRCID -> 265141 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6180 - 7726

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1139H RRCID -> 195706 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5693 - 9278

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	54	1			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PALOMA WELL #: 3132 H RRCID -> 211947 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5664 - 9265

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			149
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

04	471 X	471	-0-	-0-	-0-	55	1	416	2	N	-0-					-0-
05	372 X	357	-0-	-15	-0-	43	1	314	2	N	-0-					-0-
06	414 X	414	-0-	-0-	-0-	48	1	366	2	N	-0-					-0-
07	465 X	441	-0-	-24	-0-	51	1	390	2	N	-0-					-0-
08	465 X	360	-0-	-105	-0-	48	1	312	2	N	-0-					-0-
*09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	63	1	448	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

04	150 N	127	-0-	-23	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	15	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	24	1	152	2	Y	-0-					-0-
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	50	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	37	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	43	1	327	2	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	51	1	330	2	Y	-0-					-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	54	1	384	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	115	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	106	1	774	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	904	-0-	-176	-0-	105	1	799	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	903	-0-	-89	-0-	103	1	800	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	783	-0-	-85	-0-	105	1	678	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	808	-0-	-62	-0-	101	1	707	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

04	360	N	315	-0-	-45	-0-	37	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	34	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	41	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	41	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	32	1	227	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

04	480	N	413	-0-	-67	-0-	48	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	53	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	51	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	52	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	63	1	408	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	51	1	359	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	65	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	68	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	62	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	63	1	485	2	Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	80	1	514	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	61	1	430	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	318	1	2403	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3607	-0-	507	507	434	1	3173	2	N	-0-					-0-
06	2476	N	1969	-0-	-507	-0-	230	1	1739	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3247	-0-	147	147	374	1	2873	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	1558	-0-	-674	-0-	210	1	1348	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	2085	-0-	-75	-0-	259	1	1826	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	139	X	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	2	N	-0-					-0-
*09	71	X	71	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	171	1	1297	2	N	-0-					-0-
05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	212	1	1549	2	N	-0-					-0-
06	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	156	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	1411	-0-	-77	-0-	162	1	1249	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	936	-0-	-800	-0-	126	1	810	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	724	-0-	-956	-0-	90	1	634	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

04	2640	X	2341	-0-	-299	-0-	273	1	2068	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2325	-0-	-248	-0-	280	1	2045	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2329	-0-	-101	-0-	272	1	2057	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	262	1	2015	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2030	-0-	-450	-0-	273	1	1757	2	N	-0-					-0-
*09	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	294	1	2073	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	118	1	895	2	N	-0-					-0-
05	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	121	1	886	2	N	-0-					-0-
06	976	X	976	-0-	-0-	-0-	114	1	862	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	982	-0-	-41	-0-	113	1	869	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	846	-0-	-177	-0-	114	1	732	2	N	-0-					-0-
09	990	X	852	-0-	-138	-0-	106	1	746	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

04	1830	X	1754	-0-	-76	-0-	205	1	1549	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1728	-0-	-132	-0-	208	1	1520	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1712	-0-	-88	-0-	200	1	1512	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1842	-0-	-18	-0-	212	1	1630	2	N	-0-					-0-
08	1767	X	1638	-0-	-129	-0-	220	1	1418	2	N	-0-					-0-
*09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	229	1	1612	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

04	2340	X	2105	-0-	-235	-0-	197	1	1908	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	1948	-0-	-377	-0-	195	1	1753	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1904	-0-	-346	-0-	178	1	1726	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2075	-0-	-250	-0-	200	1	1875	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1988	-0-	-337	-0-	205	1	1783	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1745	-0-	-355	-0-	180	1	1565	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280 X	2040	-0-	-240	-0-	191	1	1849	2	N	-0-					-0-
05	2232 X	2052	-0-	-180	-0-	205	1	1847	2	N	-0-					-0-
06	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	210	1	2026	2	N	-0-					-0-
07	2232 X	2027	-0-	-205	-0-	195	1	1832	2	N	-0-					-0-
08	2232 X	1822	-0-	-410	-0-	188	1	1634	2	N	-0-					-0-
09	2250 X	2009	-0-	-241	-0-	207	1	1802	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

04	990 X	787	-0-	-203	-0-	92	1	695	2	N	-0-					-0-
05	810 X	810	-0-	-0-	-0-	98	1	712	2	N	-0-					-0-
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	116	1	875	2	N	-0-					-0-
07	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	159	1	1225	2	N	-0-					-0-
08	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	136	1	872	2	N	-0-					-0-
*09	966 X	966	-0-	-0-	-0-	120	1	846	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

04	1770 X	1665	-0-	-105	-0-	194	1	1471	2	N	-0-					-0-
05	1798 X	1791	-0-	-7	-0-	216	1	1575	2	N	-0-					-0-
06	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	224	1	1697	2	N	-0-					-0-
07	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	232	1	1783	2	N	-0-					-0-
08	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	234	1	1505	2	N	-0-					-0-
*09	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	245	1	1726	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

04	2730 X	1611	-0-	-1119	-0-	188	1	1423	2	N	-0-					-0-
05	2821 X	1638	-0-	-1183	-0-	197	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1740 X	1711	-0-	-29	-0-	200	1	1511	2	N	-0-					-0-
07	1798 X	1679	-0-	-119	-0-	193	1	1486	2	N	-0-					-0-
08	1736 X	1412	-0-	-324	-0-	190	1	1222	2	N	-0-					-0-
09	1680 X	1580	-0-	-100	-0-	196	1	1384	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

04	1410 X	1194	-0-	-216	-0-	139	1	1055	2	N	-0-					-0-
05	1364 X	1084	-0-	-280	-0-	131	1	953	2	N	-0-					-0-
06	1320 X	1256	-0-	-64	-0-	147	1	1109	2	N	-0-					-0-
07	1302 X	1018	-0-	-284	-0-	117	1	901	2	N	-0-					-0-
08	1302 X	971	-0-	-331	-0-	131	1	840	2	N	-0-					-0-
09	1230 X	1014	-0-	-216	-0-	126	1	888	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

04	2340 X	1173	-0-	-1167	-0-	137	1	1036	2	N	-0-					-0-
05	2387 X	1148	-0-	-1239	-0-	138	1	1010	2	N	-0-					-0-
06	2280 X	1333	-0-	-947	-0-	156	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	2356 X	1330	-0-	-1026	-0-	153	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	2356 X	1265	-0-	-1091	-0-	170	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	2370 X	1393	-0-	-977	-0-	173	1	1220	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

04	1710 X	1326	-0-	-384	-0-	155	1	1171	2	N	-0-					-0-
05	1550 X	1178	-0-	-372	-0-	142	1	1036	2	N	-0-					-0-
06	1410 X	1207	-0-	-203	-0-	141	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	1457 X	1176	-0-	-281	-0-	135	1	1041	2	N	-0-					-0-
08	1364 X	1086	-0-	-278	-0-	146	1	940	2	N	-0-					-0-
*09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	175	1	1231	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170 X	859	-0-	-311	-0-	100	1	759	2	N	-0-					-0-
05	1085 X	811	-0-	-274	-0-	98	1	713	2	N	-0-					-0-
06	870 X	823	-0-	-47	-0-	96	1	727	2	N	-0-					-0-
07	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	126	1	972	2	N	-0-					-0-
08	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	257	1	1653	2	N	-0-					-0-
*09	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	261	1	1842	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

04	2130 X	1845	-0-	-285	-0-	215	1	1630	2	N	-0-					-0-
05	2015 X	1843	-0-	-172	-0-	222	1	1621	2	N	-0-					-0-
06	1950 X	1927	-0-	-23	-0-	225	1	1702	2	N	-0-					-0-
07	1984 X	1906	-0-	-78	-0-	219	1	1687	2	N	-0-					-0-
08	1953 X	1742	-0-	-211	-0-	234	1	1508	2	N	-0-					-0-
09	1890 X	1299	-0-	-591	-0-	161	1	1138	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

04	1170 X	1049	-0-	-121	-0-	122	1	927	2	N	-0-					-0-
05	1147 X	1054	-0-	-93	-0-	127	1	927	2	N	-0-					-0-
06	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	127	1	963	2	N	-0-					-0-
07	1085 X	1059	-0-	-26	-0-	122	1	937	2	N	-0-					-0-
08	1054 X	914	-0-	-140	-0-	123	1	791	2	N	-0-					-0-
*09	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	147	1	1035	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

04	1170 X	1011	-0-	-159	-0-	118	1	893	2	N	-0-					-0-
05	1209 X	916	-0-	-293	-0-	110	1	806	2	N	-0-					-0-
06	1170 X	1000	-0-	-170	-0-	117	1	883	2	N	-0-					-0-
07	1147 X	961	-0-	-186	-0-	110	1	851	2	N	-0-					-0-
08	1116 X	748	-0-	-368	-0-	101	1	647	2	N	-0-					-0-
09	990 X	691	-0-	-299	-0-	86	1	605	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

04	2340 X	2229	-0-	-111	-0-	260	1	1969	2	N	-0-					-0-
05	2418 X	2230	-0-	-188	-0-	269	1	1961	2	N	-0-					-0-
06	2340 X	2271	-0-	-69	-0-	265	1	2006	2	N	-0-					-0-
07	2418 X	2299	-0-	-119	-0-	264	1	2035	2	N	-0-					-0-
08	2325 X	1990	-0-	-335	-0-	268	1	1722	2	N	-0-					-0-
09	2220 X	2095	-0-	-125	-0-	260	1	1835	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

04	510 X	493	-0-	-17	-0-	58	1	435	2	N	-0-					-0-
05	527 X	514	-0-	-13	-0-	62	1	452	2	N	-0-					-0-
06	571 X	571	-0-	-0-	-0-	67	1	504	2	N	-0-					-0-
07	594 X	594	-0-	-0-	-0-	68	1	526	2	N	-0-					-0-
*08	496 X	456	-0-	-40	-0-	61	1	395	2	N	-0-					-0-
09	570 X	313	-0-	-257	-0-	39	1	274	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

04	570 X	512	-0-	-58	-0-	60	1	452	2	N	-0-					-0-
05	527 X	513	-0-	-14	-0-	62	1	451	2	N	-0-					-0-
06	537 X	537	-0-	-0-	-0-	63	1	474	2	N	-0-					-0-
07	555 X	555	-0-	-0-	-0-	64	1	491	2	N	-0-					-0-
08	527 X	482	-0-	-45	-0-	65	1	417	2	N	-0-					-0-
09	510 X	493	-0-	-17	-0-	61	1	432	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250 X	2042	-0-	-208	-0-	238	1	1804	2	N	-0-					-0-
05	2232 X	1890	-0-	-342	-0-	228	1	1662	2	N	-0-					-0-
06	2160 X	2039	-0-	-121	-0-	238	1	1801	2	N	-0-					-0-
07	2077 X	2070	-0-	-7	-0-	238	1	1832	2	N	-0-					-0-
08	2077 X	1808	-0-	-269	-0-	243	1	1565	2	N	-0-					-0-
09	2010 X	1945	-0-	-65	-0-	242	1	1703	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

04	1140 X	990	-0-	-150	-0-	116	1	874	2	N	-0-					-0-
05	1054 X	848	-0-	-206	-0-	102	1	746	2	N	-0-					-0-
06	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	133	1	1005	2	N	-0-					-0-
07	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	138	1	1065	2	N	-0-					-0-
08	1054 X	884	-0-	-170	-0-	119	1	765	2	N	-0-					-0-
09	1110 X	827	-0-	-283	-0-	103	1	724	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

04	2430 X	2268	-0-	-162	-0-	265	1	2003	2	N	-0-					-0-
05	2480 X	2233	-0-	-247	-0-	269	1	1964	2	N	-0-					-0-
06	2400 X	2341	-0-	-59	-0-	273	1	2068	2	N	-0-					-0-
07	2449 X	2328	-0-	-121	-0-	268	1	2060	2	N	-0-					-0-
08	2356 X	2053	-0-	-303	-0-	276	1	1777	2	N	-0-					-0-
09	2280 X	2119	-0-	-161	-0-	263	1	1856	2	N	-0-					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	62	1	599	2	N	-0-					-0-
05	744 N	650	-0-	-94	-0-	65	1	585	2	N	-0-					-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	62	1	601	2	N	-0-					-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	70	1	652	2	N	-0-					-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	72	1	628	2	N	-0-					-0-
09	660 N	614	-0-	-46	-0-	63	1	551	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

04	2490 X	1834	-0-	-656	-0-	214	1	1620	2	N	-0-					-0-
05	2325 X	1627	-0-	-698	-0-	196	1	1431	2	N	-0-					-0-
06	2220 X	1868	-0-	-352	-0-	218	1	1650	2	N	-0-					-0-
07	2170 X	1848	-0-	-322	-0-	212	1	1636	2	N	-0-					-0-
08	2046 X	1426	-0-	-620	-0-	192	1	1234	2	N	-0-					-0-
09	1830 X	1246	-0-	-584	-0-	155	1	1091	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3060 X	2849	-0-	-211	-0-	333	1	2516	2	N	-0-					-0-
05	3038 X	2820	-0-	-218	-0-	340	1	2480	2	N	-0-					-0-
06	2940 X	2824	-0-	-116	-0-	330	1	2494	2	N	-0-					-0-
07	2976 X	2837	-0-	-139	-0-	326	1	2511	2	N	-0-					-0-
08	2976 X	2313	-0-	-663	-0-	311	1	2002	2	N	-0-					-0-
09	2790 X	2738	-0-	-52	-0-	340	1	2398	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2485	-0-	-245	-0-	290	1	2195	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	300	1	2194	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2603	-0-	-37	-0-	304	1	2299	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2530	-0-	-136	-0-	291	1	2239	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2326	-0-	-340	-0-	313	1	2013	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2122	-0-	-428	-0-	264	1	1858	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

04	8400		-0-	-0-	-8400	3367					N	-0-					-0-
05	3367	R	-0-	-0-	-3367	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8089	-0-	8089	8089	8089	2			N	-0-					-0-
*08	T. A.		8127	-0-	8127	16216	8127	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		7038	-0-	7038	23254	7038	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

04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

04	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					89
05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					89
06	468	R	468	-0-	-0-	-0-	454	2	14	9	N	13					102
07	291	R	291	-0-	-0-	-0-	277	2	14	9	N	13					115
08	333	R	333	-0-	-0-	-0-	324	2	9	9	N	8					123
*09	263	R	263	-0-	-0-	-0-	255	2	8	9	N	7					130

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	394 R	394	-0-	-0-	-0-	385	2	9	9	N	8					70
05	522 R	522	-0-	-0-	-0-	512	2	10	9	N	9					79
06	668 R	668	-0-	-0-	-0-	660	2	8	9	N	7					86
07	407 R	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	N	4					90
08	476 R	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	N	4					94
09	390 #	373	-0-	-17	-0-	371	2	2	9	N	2					96

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3000 X	1609	-0-	-1391	-0-	142	1	1467	2	N	-0-					-0-
05	2976 X	1232	-0-	-1744	-0-	78	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	2430 X	2098	-0-	-332	-0-	209	1	1889	2	N	-0-					-0-
07	2511 X	1931	-0-	-580	-0-	348	1	1583	2	N	-0-					-0-
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	201	1	1557	2	N	-0-					-0-
09	2100 N	1473	-0-	-627	-0-	170	1	1303	2	N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

04	2700 X	1844	-0-	-856	-0-	163	1	1681	2	N	-0-					-0-
05	2790 X	2283	-0-	-507	-0-	144	1	2139	2	N	-0-					-0-
06	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	406	1	3662	2	N	-0-					-0-
07	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	1060	1	4821	2	N	-0-					-0-
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	446	1	3451	2	N	-0-					-0-
*09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	395	1	3025	2	N	-0-					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

04	180 N	160	-0-	-20	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-
05	496 N	71	-0-	-425	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
06	210 N	126	-0-	-84	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	25	1	113	2	N	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	-0-					-0-
*09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	169	1	1740	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	914	-0-	-760	-0-	58	1	856	2	N	-0-					-0-
06	1800 N	1696	-0-	-104	-0-	169	1	1527	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1693	-0-	-291	-0-	305	1	1388	2	N	-0-					-0-
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	187	1	1447	2	N	-0-					-0-
09	1710 N	1499	-0-	-211	-0-	173	1	1326	2	N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	97	1	1004	2	N	-0-					22
05	1023	N	606	-0-	-417	-0-	38	1	567	2	N	1	1	8			22
							1	9									
06	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	100	1	906	2	N	2					24
							2	9									
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	238	1	1085	2	N	-0-	18	1			6
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	143	1	1104	2	N	-0-					6
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	120	1	923	2	N	-0-					6

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

04	360	N	300	-0-	-60	-0-	27	1	273	2	N	-0-					-0-
05	496	N	66	-0-	-430	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
06	300	N	52	-0-	-248	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
07	310	N	23	-0-	-287	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

04	2460	X	1871	-0-	-589	-0-	1841	1	30	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1838	-0-	-890	-0-	1743	1	95	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	1933	-0-	-1007	-0-	1869	1	64	2	N	-0-					-0-
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4313	1	594	2	N	-0-					-0-
08	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	5388	1	846	2	N	-0-					-0-
*09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	2853	1	1712	2	N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	111	1	2	2	N	-0-					-0-
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	98	1	6	2	N	-0-					-0-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	63	1	2	2	N	-0-					-0-
07	124	N	9	-0-	-115	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	23	1	13	2	N	-0-					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

04	450	N	7	-0-	-443	-0-	7	1			N	-0-					-0-
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	1	4	2	N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	1	4	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	90	1	926	2	N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	883	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	52	1	469	2	N	-0-					-0-
07	868	N	344	-0-	-524	-0-	62	1	282	2	N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	72	1	559	2	N	-0-					-0-
09	510	N	75	-0-	-435	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	20	1	93	2	N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	172	1	1769	2	N	-0-					-0-
05	992	N	823	-0-	-169	-0-	52	1	771	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4353	-0-	1353	1353	434	1	3919	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	7211	-0-	4111	5464	1299	1	5912	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4832	-0-	1732	7196	552	1	4280	2	N	-0-					-0-
*09	10331	X	3135	-0-	-7196	-0-	362	1	2773	2	N	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	N	-0-					18
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	1	1	9	2	N	5					23
							6	9									
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	2	14	9	N	13					36
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	2	N	-0-	26	1			10
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	420 #	294	-0-	-126	-0-	25	1	254	2	N	14					72
						15	9									
05	434 #	85	-0-	-349	-0-	5	1	80	2	N	-0-					72
06	420 #	103	-0-	-317	-0-	10	1	87	2	N	5					77
						6	9									
07	372 #	184	-0-	-188	-0-	33	1	151	2	N	-0-	73	1			4
08	372 #	179	-0-	-193	-0-	20	1	159	2	N	-0-					4
09	300 #	160	-0-	-140	-0-	18	1	142	2	N	-0-					-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-

COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LOIN ENERGY CORPORATION 506069
BELLOWS WELL #: 1 RRCID -> 249639 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6872 - 6938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH (OLMOS) //CONT.// 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-			-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	11	1	49	2	N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-			-0-
09	180 N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	2	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

04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
05	1643 N	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
09	1560 N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2			N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
07	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
09	720 N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

04	1140 N	1009	-0-	-131	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
05	1178 N	925	-0-	-253	-0-	925	2			N	-0-			-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
09	1080 N	967	-0-	-113	-0-	967	2			N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

04	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
05	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
07	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
09	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	1083	2			N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
*09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
*09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

04	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

04	1320	N	1065	-0-	-255	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	924	-0-	-246	-0-	924	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

04	3810	X	2525	-0-	-1285	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2895	-0-	-422	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2693	-0-	-277	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2636	-0-	-61	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2257	-0-	-440	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2574	-0-	-36	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

04	990	N	874	-0-	-116	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2398	-0-	-692	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2340	-0-	-853	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2499	-0-	-531	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2399	-0-	-453	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2184	-0-	-327	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2015	-0-	-475	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

04	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
*09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

04	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1469	-0-	-271	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

04	3150	X	443	-0-	-2707	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	352	-0-	-2903	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	338	-0-	-2812	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	372	N	93	-0-	-279	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	407	-0-	407	1143	407	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	290	-0-	290	1433	290	2			N	-0-					-0-
06	1672 X	239	-0-	-1433	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

04	6930 X	5334	-0-	-1596	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	7161 X	4828	-0-	-2333	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
06	6930 X	4835	-0-	-2095	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	7161 X	4677	-0-	-2484	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
08	7161 X	4120	-0-	-3041	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
09	5340 X	3731	-0-	-1609	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

04	600 X	422	-0-	-178	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	620 X	265	-0-	-355	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	600 X	167	-0-	-433	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	620 X	98	-0-	-522	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	620 X	34	-0-	-586	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	180 N	12	-0-	-168	-0-	12	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	668 R	668	-0-	-0-	-0-	620	2	48	9	N	44					258
05	695 R	695	-0-	-0-	-0-	651	2	44	9	N	40	179	1			119
06	450 #	444	-0-	-6	-0-	422	2	22	9	N	20					139
07	682 #	575	-0-	-107	-0-	542	2	33	9	N	30					169
08	682 #	226	-0-	-456	-0-	204	2	22	9	N	20					189
09	660 #	645	-0-	-15	-0-	621	2	24	9	N	22					211

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS (SLICK-WILCOX) //CONT.// 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. //CONT.// 729060
COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3570 #	2951	-0-	-619	-0-	2941	2	10	9	N	9					154
05	3689 #	2211	-0-	-1478	-0-	2208	2	3	9	N	3					157
06	5280 #	1685	-0-	-3595	-0-	1685	2			N	-0-					157
07	5456 #	1420	-0-	-4036	-0-	1420	2			N	-0-					157
08	5456 #	-0-	-0-	-5456	-0-					N	6					163
09	2940 #	889	-0-	-2051	-0-	889	2			N	-0-					163

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7495 - 7509

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	42413	42413	-0-	-0-	-0-	41734	2	679	9	N	617	546	1			314
05	45759	45759	-0-	-0-	-0-	45087	2	672	9	N	611	567	1			358
06	43153	43153	-0-	-0-	-0-	42597	2	556	9	N	505	574	1			289
07	41709	41709	-0-	-0-	-0-	41217	2	492	9	N	447	562	1			174
08	39478	39478	-0-	-0-	-0-	39043	2	435	9	N	395	382	1			187
09	37530	21499	-0-	-16031	-0-	21290	2	209	9	N	190	188	1			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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	248 #	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	210 #	174	-0-	-36	-0-	174	2			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

04	769 S	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	780 S	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	630 S	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	806 S	498	-0-	-308	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	775 S	466	-0-	-309	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	570 S	343	-0-	-227	-0-	343	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK TRUST WELL #: 8 RRCID -> 133985 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 3816 PERF. 3565 - 3609

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3123	2	8	9	N	7					125
05	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2988	2	9	9	N	8					133
06	2940 X	2034	-0-	-906	-0-	2032	2	2	9	N	2					135
07	3224 X	2278	-0-	-946	-0-	2274	2	4	9	N	4					139
08	3224 X	2107	-0-	-1117	-0-	2103	2	4	9	N	4					143
09	3120 X	1911	-0-	-1209	-0-	1907	2	4	9	N	4					147

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
04	3000	N	3273	-0-	273	273	3273	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4002	-0-	902	1175	4002	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3173	-0-	173	1348	3173	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3239	-0-	139	1487	3239	2			N	-0-					-0-
08	4841	X	3354	-0-	-1487	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
07	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
09	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

04	1920	N	1513	-0-	-407	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
09	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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ASHER RESOURCES 034241
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

04	11280 X	6561	-0-	-4719	-0-	6561	2			N	-0-					67
05	9424 X	4515	-0-	-4909	-0-	4515	2			N	-0-					67
06	14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	14544	2			N	-0-					67
07	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					67
08	6789 X	4046	-0-	-2743	-0-	4046	2			N	-0-					67
09	14550 X	5045	-0-	-9505	-0-	5045	2			N	-0-					67

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-	35	1			-0-
05	10230 X	7799	-0-	-2431	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
06	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
07	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
08	10230 X	10179	-0-	-51	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
*09	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	10094	2	14	9	N	13					13

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

04	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1149	-0-	-231	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1066	-0-	-236	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	1005	-0-	-135	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14370	X	12696	-0-	-1674	-0-	12653	2	43	9	N	39	87	1			93
05	14849	X	8895	-0-	-5954	-0-	8870	2	25	9	N	23					116
06	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	14533	2	37	9	N	34	97	1			53
07	13113	X	3334	-0-	-9779	-0-	3334	2			N	-0-					53
08	13113	X	1231	-0-	-11882	-0-	1231	2			N	-0-					53
09	14580	X	-0-	-0-	-14580	-0-					N	-0-					53

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

04	48900	X	47971	-0-	-929	-0-	47929	2	42	9	N	38	65	1			68
05	48949	X	29792	-0-	-19157	-0-	29768	2	24	9	N	22					90
06	49830	X	48322	-0-	-1508	-0-	48277	2	45	9	N	41	86	1			45
07	51491	X	47175	-0-	-4316	-0-	47158	2	17	9	N	15					60
08	51491	X	45564	-0-	-5927	-0-	45529	2	35	9	N	32					92
09	48330	X	43082	-0-	-5248	-0-	43064	2	18	9	N	16					108

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

04	4560	X	3642	-0-	-918	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3984	-0-	-325	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5210	2	8	9	N	7	5	1			2
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5608	2	15	9	N	14					16
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					16
09	5220	X	5094	-0-	-126	-0-	5080	2	14	9	N	13					29

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	15060	X	13585	-0-	-1475	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	9953	-0-	-3036	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
06	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	14040	-0-	-3	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13581	-0-	-462	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12300	-0-	-1950	-0-	12286	2	14	9	N	13					13

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
*09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5053	-0-	-1097	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3604	-0-	-2751	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4653	-0-	-1017	-0-	4645	2	8	9	N	7	4	1			3
07	5766	X	4525	-0-	-1241	-0-	4511	2	14	9	N	13					16
08	5766	X	4421	-0-	-1345	-0-	4421	2			N	-0-					16
09	5040	X	3739	-0-	-1301	-0-	3739	2			N	-0-					16

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	606	1	12658	3	N	-0-					39
05	13175	X	6331	-0-	-6844	-0-	626	1	5705	3	N	-0-					39
06	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	606	1	13415	3	N	-0-					39
07	13702	X	11156	-0-	-2546	-0-	626	1	10530	3	N	-0-					39
08	13702	X	11851	-0-	-1851	-0-	626	1	11212	3	N	12					51
							13	9									
09	14010	X	11390	-0-	-2620	-0-	606	1	10774	3	N	9					60
							10	9									

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

04	1560	N	946	-0-	-614	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	606	-0-	-603	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	586	-0-	-734	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	992	N	338	-0-	-654	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	620	N	4	-0-	-616	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, ALLYE WELL #: 2 RRCID -> 073263 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	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
04	4380	X	370	-0-	-4010	-0-	370	2			Y	-0-					42
05	1953	X	376	-0-	-1577	-0-	376	2			Y	-0-					42
06	1890	X	482	-0-	-1408	-0-	482	2			Y	-0-					42
07	496	X	379	-0-	-117	-0-	379	2			Y	-0-					42
08	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					42
*09	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

04	8790	X	8551	-0-	-239	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	5117	-0-	-3966	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
06	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	9198	-0-	-102	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7392	-0-	-1908	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7375	-0-	-1625	-0-	7374	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 SWD WELL #: 1 RRCID -> 165053 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6470 - 6490

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					1
05	372	X	146	-0-	-226	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					1
06	360	X	101	-0-	-259	-0-	4	1	96	3	Y	1					2
							1	9									
07	372	X	26	-0-	-346	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					2
08	186	X	58	-0-	-128	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	180	X	82	-0-	-98	-0-	4	1	78	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	825	-0-	-75	-0-	42	1	783	2	N	-0-					-0-
05	775	N	693	-0-	-82	-0-	32	1	661	2	N	-0-					-0-
06	990	N	592	-0-	-398	-0-	29	1	563	2	N	-0-					-0-
07	868	N	673	-0-	-195	-0-	37	1	636	2	N	-0-					-0-
08	682	N	595	-0-	-87	-0-	34	1	561	2	N	-0-					-0-
09	600	N	443	-0-	-157	-0-	24	1	419	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	66	1	1228	2	Y	7	14	1			8
							8	9									
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	56	1	1161	2	Y	4					12
							4	9									
06	1500	N	897	-0-	-603	-0-	44	1	850	2	Y	3					15
							3	9									
07	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	63	1	1077	2	Y	6	13	1			8
							7	9									
08	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	58	1	971	2	Y	4					12
							4	9									
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	873	2	Y	7	12	1			7
							8	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

04	1350	X	903	-0-	-447	-0-	45	1	851	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
05	1395	X	805	-0-	-590	-0-	37	1	766	2	Y	2					6
							2	9									
06	1020	X	794	-0-	-226	-0-	39	1	752	2	Y	3					9
							3	9									
07	1054	X	758	-0-	-296	-0-	42	1	712	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
08	1054	X	820	-0-	-234	-0-	46	1	771	2	Y	3					8
							3	9									
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	38	1	668	2	Y	5	8	1			5
							6	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

04	1020	N	962	-0-	-58	-0-	48	1	907	2	N	6	10	1			3
							7	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	N	2					5
							2	9									
06	1050	N	809	-0-	-241	-0-	40	1	767	2	N	2					7
							2	9									
07	992	N	823	-0-	-169	-0-	45	1	772	2	N	5	7	1			5
							6	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	54	1	910	2	N	2					7
							2	9									
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	45	1	803	2	N	5	7	1			5
							6	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	158	1	2957	2	N	106					139
							117	9									
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	136	1	2820	2	N	9	143	1			5
							10	9									
06	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	137	1	2650	2	N	-0-					5
07	3348	X	2966	-0-	-382	-0-	164	1	2802	2	N	-0-					5
08	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	176	1	2944	2	N	-0-					5
09	3240	X	3031	-0-	-209	-0-	162	1	2869	2	N	-0-					5

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

04	3030	X	2572	-0-	-458	-0-	130	1	2442	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2650	-0-	-481	-0-	122	1	2528	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2458	-0-	-572	-0-	121	1	2337	2	N	-0-					-0-
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	158	1	2699	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	146	1	2443	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2531	-0-	-49	-0-	136	1	2395	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	N	-0-					1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					1
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

04	2430	N	2231	-0-	-199	-0-	113	1	2118	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	100	1	2069	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	1989	-0-	-531	-0-	98	1	1891	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2082	-0-	-212	-0-	115	1	1967	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	114	1	1909	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	101	1	1776	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	N	-0-					23
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	2	N	-0-					23
06	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	52	1	999	2	N	-0-					23
07	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	62	1	1066	2	N	1	1	8			23
							1	9									
08	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	61	1	1021	2	N	-0-					23
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	72	1	1267	2	N	-0-					23

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

04	420	N	375	-0-	-45	-0-	19	1	356	2	N	-0-					-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	14	1	295	2	N	-0-					-0-
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	13	1	259	2	N	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	19	1	324	2	N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	2336	-0-	-2704	-0-	118	1	2218	2	N	-0-					105
05	6944	X	1806	-0-	-5138	-0-	83	1	1723	2	N	-0-					105
06	6720	X	1687	-0-	-5033	-0-	83	1	1604	2	N	-0-					105
07	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	553	1	9469	2	N	-0-					105
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	363	1	6068	2	N	-0-					105
*09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	167	1	2945	2	N	-0-					105

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	N	39					53
							43	9									
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	23	1	482	2	N	2	28	1			27
							2	9									
06	810	N	468	-0-	-342	-0-	23	1	445	2	N	-0-					27
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	34	1	581	2	N	-0-					27
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	N	-0-					27
09	480	N	414	-0-	-66	-0-	22	1	392	2	N	-0-					27

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
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	112	1	2091	2	N	9	17	1			9
							10	9									
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	78	1	1613	2	N	5					14
							6	9									
06	1770	N	1362	-0-	-408	-0-	67	1	1291	2	N	4					18
							4	9									
07	2294	N	1467	-0-	-827	-0-	80	1	1378	2	N	8	16	1			10
							9	9									
08	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	95	1	1591	2	N	5					15
							6	9									
09	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	68	1	1194	2	N	10	15	1			10
							11	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
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	47	1	886	2	N	4	9	1			4
							4	9									
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	34	1	708	2	N	3					7
							3	9									
06	1290	N	651	-0-	-639	-0-	32	1	617	2	N	2					9
							2	9									
07	961	N	641	-0-	-320	-0-	35	1	602	2	N	4	8	1			5
							4	9									
08	744	N	628	-0-	-116	-0-	35	1	590	2	N	3					8
							3	9									
09	660	N	548	-0-	-112	-0-	29	1	513	2	N	5	8	1			5
							6	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
04	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	74	1	1385	2	N	9	17	1			11
							10	9									
05	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	56	1	1156	2	N	4					15
							4	9									
06	1410	N	1136	-0-	-274	-0-	56	1	1074	2	N	5					20
							6	9									
07	1519	N	1207	-0-	-312	-0-	66	1	1129	2	N	11	19	1			12
							12	9									
08	1209	N	724	-0-	-485	-0-	41	1	679	2	N	4					16
							4	9									
*09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	92	1	1622	2	N	15	19	1			12
							17	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	196	1	3673	2	N	19	37	1			26
							21	9									
05	4154	X	3704	-0-	-450	-0-	170	1	3524	2	N	9					35
							10	9									
06	4680	X	3851	-0-	-829	-0-	189	1	3651	2	N	10					45
							11	9									
07	4836	X	3895	-0-	-941	-0-	214	1	3657	2	N	22	41	1			26
							24	9									
08	4836	X	2926	-0-	-1910	-0-	165	1	2751	2	N	9					35
							10	9									
09	3900	X	3691	-0-	-209	-0-	196	1	3462	2	N	30	40	1			25
							33	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

04	1980	N	1782	-0-	-198	-0-	90	1	1692	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	81	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1533	-0-	-387	-0-	76	1	1457	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	93	1	1589	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	95	1	1594	2	N	-0-					-0-
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	94	1	1655	2	N	-0-					-0-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	78	1	1454	2	N	-0-					34
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	73	1	1504	2	N	-0-					34
06	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	77	1	1490	2	N	-0-					34
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	93	1	1590	2	N	-0-					34
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	90	1	1500	2	N	-0-					34
09	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	82	1	1454	2	N	-0-					34

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

04	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	58	1	1078	2	N	7	13	1			15
							8	9									
05	1085	N	509	-0-	-576	-0-	46	1	460	2	N	3					18
							3	9									
06	1230	N	978	-0-	-252	-0-	48	1	927	2	N	3					21
							3	9									
07	1178	N	998	-0-	-180	-0-	55	1	937	2	N	5	16	1			10
							6	9									
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	50	1	838	2	N	4					14
							4	9									
09	990	N	780	-0-	-210	-0-	41	1	731	2	N	7	13	1			8
							8	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

04	1770	N	1379	-0-	-391	-0-	69	1	1300	2	N	9	17	1			5
							10	9									
05	1581	N	1248	-0-	-333	-0-	57	1	1187	2	N	4					9
							4	9									
06	1470	N	979	-0-	-491	-0-	48	1	925	2	N	5					14
							6	9									
07	1426	N	1004	-0-	-422	-0-	55	1	934	2	N	14	17	1			11
							15	9									
08	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	60	1	1005	2	N	4					15
							4	9									
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	51	1	909	2	N	19	21	1			13
							21	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	116	1	2167	2	N	-0-					-0-
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	107	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2198	-0-	-232	-0-	108	1	2090	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	125	1	2148	2	N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	139	1	2325	2	N	-0-					-0-
*09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	119	1	2104	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	154	1	2881	2	N	-0-					-0-
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	140	1	2905	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2880	-0-	-300	-0-	142	1	2738	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	165	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	168	1	2808	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2889	-0-	-141	-0-	155	1	2734	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
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	68	1	1275	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	60	1	1249	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	57	1	1104	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	73	1	1249	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	77	1	1288	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	1170	N	842	-0-	-328	-0-	45	1	796	2	Y	1	2	1			-0-
							1	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
04	1830	N	1655	-0-	-175	-0-	83	1	1561	2	N	10	19	1			15
							11	9									
05	1953	N	1404	-0-	-549	-0-	64	1	1336	2	N	4					19
							4	9									
06	1860	N	1076	-0-	-784	-0-	53	1	1017	2	N	5					24
							6	9									
07	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	86	1	1476	2	N	17	25	1			16
							19	9									
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	92	1	1537	2	N	5					21
							6	9									
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	2	N	29	31	1			19
							32	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
04	4980	X	4728	-0-	-252	-0-	237	1	4441	2	Y	45	45	1			4
							50	9									
05	4619	X	3995	-0-	-624	-0-	181	1	3755	2	Y	54	55	1			3
							59	9									
06	4950	X	3355	-0-	-1595	-0-	164	1	3161	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
07	5115	X	3545	-0-	-1570	-0-	194	1	3316	2	Y	32	32	1	2	8	-0-
							35	9									
08	5115	X	2669	-0-	-2446	-0-	150	1	2505	2	Y	13	2	8			11
							14	9									
09	4740	X	3644	-0-	-1096	-0-	192	1	3389	2	Y	57	61	1			7
							63	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
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	294	1	5506	2	Y	101	102	1			2
							111	9									
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	256	1	5309	2	Y	123	125	1			-0-
							135	9									
06	7080	X	5227	-0-	-1853	-0-	254	1	4905	2	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
07	6665	X	5539	-0-	-1126	-0-	303	1	5192	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
08	6665	X	4528	-0-	-2137	-0-	255	1	4259	2	Y	13					13
							14	9									
09	5910	X	5327	-0-	-583	-0-	283	1	4997	2	Y	43	50	1			6
							47	9									

BEEVER FARMS INC C WELL #: 1 RRCID -> 260313 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5735 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13620	X	8625	-0-	-4995	-0-	385	1	7860	2	N	345	377	1			247
							380	9									
05	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	328	1	6356	2	N	276	188	1			335
							304	9									
06	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	346	1	7183	2	N	232	172	1			395
							255	9									
07	8928	X	7709	-0-	-1219	-0-	389	1	6879	2	N	401	527	1			269
							441	9									
08	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	1097	1	7914	2	N	325	352	1			242
							358	9									
*09	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	1078	1	7907	2	N	263	361	1	18	8	126
							289	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
04	0	W	2773	-0-	2773	6214	140	1	2616	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
05	8634	X	2420	-0-	-6214	-0-	111	1	2289	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	310	1	5973	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	182	1	3121	2	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
08	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	167	1	2799	2	Y	3					3
							3	9									
09	3000	X	2600	-0-	-400	-0-	139	1	2457	2	Y	4	6	1			1
							4	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
04	0	W	2232	-0-	2232	5000	112	1	2103	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	10523	X	5523	-0-	-5000	-0-	254	1	5250	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
06	3210	X	3028	-0-	-182	-0-	149	1	2869	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	248	1	4245	2	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	331	1	5524	2	Y	15					15
							17	9									
09	5340	X	5279	-0-	-61	-0-	282	1	4976	2	Y	19	31	1			3
							21	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
04	0	W	6912	-0-	6912	79692	350	1	6562	2	N	-0-			-0-
05	86773	X	7081	-0-	-79692	-0-	326	1	6755	2	N	-0-			-0-
06	8880	X	6065	-0-	-2815	-0-	299	1	5766	2	N	-0-			-0-
07	9176	X	6134	-0-	-3042	-0-	338	1	5796	2	N	-0-			-0-
08	9176	X	5087	-0-	-4089	-0-	287	1	4800	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	5710	-0-	-1190	-0-	306	1	5404	2	N	-0-			-0-

DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRAGOON CREEK (GOVT. WELLS, UP.) 26038 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER, CHARLES -B- WELL #: 2B RRCID -> 158847 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 966 - 972

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEELER, CHARLES -B- WELL #: 1B RRCID -> 158937 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 1515 PERF. 939 - 943

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 000171 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12065 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	227					N	-0-					28
05	T. A.		59	-0-	59	286	59	2			N	-0-					28
06	T. A.		2469	-0-	2469	2755	2469	2			N	-0-					28
07	3100	N	8188	-0-	5088	7843	8107	2	81	9	N	74					102
08	3100	N	9390	-0-	6290	14133	9312	2	78	9	N	71					173
*09	3000	N	9613	-0-	6613	20746	9534	2	79	9	N	72	182	1			63

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

04	9240	X	8764	-0-	-476	-0-	8718	2	46	9	N	42					82
05	10974	X	6346	-0-	-4628	-0-	6294	2	52	9	N	47					129
06	11100	X	9894	-0-	-1206	-0-	9843	2	51	9	N	46					175
07	10168	X	9744	-0-	-424	-0-	9702	2	42	9	N	38	178	1			35
08	10168	X	8500	-0-	-1668	-0-	8456	2	44	9	N	40					75
09	9840	X	8102	-0-	-1738	-0-	8050	2	52	9	N	47					122

YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3	2	1			3
06	156	X	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2	3	1			2
07	180	X	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	Y	2	2	1			2
*09	203	X	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2	2	1			2

DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5276	3	54	9	Y	49	30	1			67
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5819	3	97	9	Y	88	64	1			91
06	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5226	3	75	9	Y	68	95	1			64
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5326	3	55	9	Y	50	59	1			55
08	5177	X	5145	-0-	-32	-0-	5090	3	55	9	Y	50	59	1			46
*09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5155	3	63	9	Y	57	62	1			41

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3035	3	31	9	Y	28	18	1			41
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3686	3	61	9	Y	55	40	1			56
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3592	3	52	9	Y	47	62	1			41
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3093	3	33	9	Y	30	37	1			34
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3243	3	35	9	Y	32	37	1			29
*09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3326	3	41	9	Y	37	40	1			26

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

04	2220	X	1849	-0-	-371	-0-	1830	3	19	9	Y	17	11	1			24
05	2294	X	1975	-0-	-319	-0-	1943	3	32	9	Y	29	22	1			31
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2043	3	30	9	Y	27	35	1			23
07	2015	X	1990	-0-	-25	-0-	1969	3	21	9	Y	19	22	1			20
08	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2014	3	22	9	Y	20	22	1			18
09	2070	X	2042	-0-	-28	-0-	2018	3	24	9	Y	22	24	1			16

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1526	3	15	9	Y	14	9	1			19
05	1612	N	207	-0-	-1405	-0-	177	3	30	9	Y	27	19	1			27
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1818	3	25	9	Y	23	30	1			20
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1720	3	19	9	Y	17	19	1			18
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1417	3	15	9	Y	14	18	1			14
09	1830	N	1426	-0-	-404	-0-	1408	3	18	9	Y	16	18	1			12

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	1144	3	12	9	Y	11	10	1			21
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1783	3	30	9	Y	27	20	1			28
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1417	3	21	9	Y	19	28	1			19
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2129	3	22	9	Y	20	20	1			19
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2569	3	28	9	Y	25	25	1			19
*09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1494	3	19	9	Y	17	22	1			14

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

04	9240	X	6644	-0-	-2596	-0-	6577	3	67	9	Y	61	45	1			100
05	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10288	3	169	9	Y	154	105	1			149
06	9360	X	7254	-0-	-2106	-0-	7151	3	103	9	Y	94	146	1			97
07	9672	X	8729	-0-	-943	-0-	8638	3	91	9	Y	83	93	1			87
08	9672	X	9334	-0-	-338	-0-	9234	3	100	9	Y	91	100	1			78
09	9360	X	7956	-0-	-1404	-0-	7861	3	95	9	Y	86	99	1			65

BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

04	1080	N	365	-0-	-715	-0-	362	3	3	9	Y	3	4	1			10
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1524	3	24	9	Y	22	13	1			19
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1254	3	18	9	Y	16	21	1			14
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	3	12	9	Y	11	13	1			12
08	1550	N	460	-0-	-1090	-0-	456	3	4	9	Y	4	9	1			7
09	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	1137	3	14	9	Y	13	12	1			8

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

04	7620	X	6942	-0-	-678	-0-	6872	3	70	9	Y	64	39	1			87
05	7874	X	6927	-0-	-947	-0-	6815	3	112	9	Y	102	78	1			111
06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7436	3	107	9	Y	97	125	1			83
07	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8366	3	89	9	Y	81	85	1			79
08	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8009	3	86	9	Y	78	88	1			69
*09	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7922	3	96	9	Y	87	94	1			62

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596

DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	6456	-0-	6456 B	21456	5226	3	1230	9	N	1118	1118	0			102
05	0	W	27037	-0-	27037 B	48493	20873	3	6164	9	N	5604	5538	0	155	1	13
06	134389	X	85896	-0-	-48493	-0-	69567	3	21	4	N	14825	14731	0			107
							16308	9									
07	57533	X	57533	-0-	-0-	-0-	46863	3	10670	9	N	9700	9549	0	181	1	77
08	27032	X	24497	-0-	-2535	-0-	18960	3	745	4	N	4356	2840	0	1212	1	381
							4792	9									
09	26550	X	NO RPT	-0-	-26550	-0-					N	NO RPT					381

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9860	X	-0-	-0-	-9860 B	-0-					N	-0-					-0-
05	8308	X	1219	-0-	-7089 B	-0-	734	3	70	4	N	377	1	0			376
							415	9									
06	65744	X	65744	-0-	-0-	-0-	46029	3	5145	4	N	13245	223	0	12840	1	558
							14570	9									
07	53668	X	53668	-0-	-0-	-0-	38335	3	4385	4	N	9953	43	0	10057	1	411
							10948	9									
08	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	7753	3	1440	4	N	2075	7	0	2412	1	67
							2283	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					67

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23499	X	23499	-0-	-0- B	-0-	18162	3	5337	9	N	4852	4596	0	179	1	77
05	18228	X	9378	-0-	-8850 B	-0-	7549	3	1829	9	N	1663	1663	0			77
06	23010	X	6643	-0-	-16367 B	-0-	5525	3	1118	9	N	1016	1016	0			77
07	5910	X	5910	-0-	-0- B	-0-	4700	3	175	4	N	941	781	0			237
							1035	9									
08	43834	X	9263	-0-	-34571 B	-0-	6537	3	1323	4	N	1275	2	0	1228	1	282
							1403	9									
09	14406	X	NO RPT	-0-	-14406	-0-					N	NO RPT					282

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37470	X	29300	-0-	-8170 B	-0-	21795	3	7505	9	N	6823	6823	0			112
05	38719	X	23373	-0-	-15346 B	-0-	17967	3	60	4	N	4860	4677	0	178	1	117
							5346	9									
06	37470	X	2586	-0-	-34884	-0-	2077	3	65	4	N	404	319	0	176	1	26
							444	9									
07	178	X	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	N	1					27
08	22010	X	18717	-0-	-3293	-0-	15633	3	3084	9	N	2804	2805	0			26
09	21300	X	NO RPT	-0-	-21300	-0-					N	NO RPT					26

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	68273	-0-	68273	68273	66392	3	856	4	N	932	173	0	880	1	158
							1025	9									
05	0	W	70590	-0-	70590	138863	68968	3	769	4	N	775	86	0	704	1	143
							853	9									
06	0	W	67688	-0-	67688	206551	64296	3	2636	4	N	687	111	0	519	1	200
							756	9									
07	268647	X	62096	-0-	-206551	-0-	60936	3	500	4	N	600	97	0	526	1	177
							660	9									
08	62138	X	62138	-0-	-0-	-0-	61217	3	368	4	N	503	59	0	355	1	266
							553	9									
09	68310	X	NO RPT	-0-	-68310	-0-					N	NO RPT					266

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
04	T. A.	30987	-0-	30987	103895	30148	3	176	4	N	603	418	0	179	1	172
						663	9									
05	120498 X	16603	-0-	-103895	-0-	16473	3	47	4	N	75	17	0			230
						83	9									
06	55287 X	55287	-0-	-0-	-0-	54739	3	265	4	N	257	78	0	176	1	233
						283	9									
07	44754 X	44754	-0-	-0-	-0-	44462	3	102	4	N	173	58	0	167	1	181
						190	9									
*08	56354 X	56354	-0-	-0-	-0-	55952	3	183	4	N	199	69	0	176	1	135
						219	9									
09	55290 X	NO RPT	-0-	-55290	-0-					N	NO RPT					135

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

04	0 W	4751	-0-	4751	10259	3511	3	1240	9	N	1127	1126	0			209
05	0 W	4621	-0-	4621	14880	3676	3	945	9	N	859	859	0			209
06	0 W	5640	-0-	5640	20520	4816	3	824	9	N	749	743	1			215
07	35194 X	14674	-0-	-20520	-0-	13897	3	777	9	N	706	565	1			356
*08	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8025	3	530	9	N	482	565	1			273
09	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					273

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

04	37113 X	37113	-0-	-0-	-0-	35229	3	836	4	N	953	148	0	874	1	125
						1048	9									
05	35062 X	35062	-0-	-0-	-0-	33028	3	1234	4	N	727	24	0	711	1	117
						800	9									
06	32011 X	32011	-0-	-0-	-0-	30693	3	625	4	N	630	29	0	519	1	199
						693	9									
07	32452 X	32452	-0-	-0-	-0-	30978	3	818	4	N	596	25	0	522	1	248
						656	9									
*08	32204 X	32204	-0-	-0-	-0-	30806	3	798	4	N	545	20	0	530	1	243
						600	9									
09	37110 X	NO RPT	-0-	-37110	-0-					N	NO RPT					243

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

04	21540 X	20109	-0-	-1431	-0-	18222	3	1887	9	N	1715	1715	0			287
05	22258 X	18800	-0-	-3458	-0-	17358	3	1442	9	N	1311	1494	0			104
06	21540 X	18281	-0-	-3259	-0-	16154	3	2127	9	N	1934	1935	0			103
07	22258 X	16078	-0-	-6180	-0-	14674	3	1404	9	N	1276	1155	0			224
*08	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-	14243	3	15	4	N	938	897	0	186	1	79
						1032	9									
09	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					79

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

04	0 W	26734	-0-	26734	57493	25703	3	535	4	N	451	36	0	523	1	173
						496	9									
05	85192 X	27699	-0-	-57493	-0-	26680	3	525	4	N	449	22	0	354	1	246
						494	9									
06	29760 X	24143	-0-	-5617	-0-	23382	3	344	4	N	379	26	0	353	1	246
						417	9									
07	34167 X	34167	-0-	-0-	-0-	150	1	33243	3	N	386	33	0	348	1	251
						349	4	425	9							
*08	33225 X	33225	-0-	-0-	-0-	312	1	32248	3	N	330	27	0	349	1	205
						302	4	363	9							
09	26820 X	NO RPT	-0-	-26820	-0-					N	NO RPT					205

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26910	X	20027	-0-	-6883	-0-	18764	3	522	4	N	674	72	0	882	1	71
							741	9									
05	27807	X	19936	-0-	-7871	-0-	18784	3	447	4	N	641	43	0	352	1	317
							705	9									
06	17550	X	15334	-0-	-2216	-0-	14320	3	450	4	N	513	46	0	528	1	256
							564	9									
07	18135	X	16481	-0-	-1654	-0-	15375	3	490	4	N	560	48	0	505	1	263
							616	9									
*08	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	18257	3	572	4	N	581	49	0	529	1	266
							639	9									
09	20040	X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					N	NO RPT					266

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	12276	-0-	12276	12276	9053	3	240	4	N	2712	2287	0	368	1	141
							2983	9									
05	0	W	11901	-0-	11901	24177	8741	3	3160	9	N	2873	2667	0	339	1	8
06	0	W	11798	-0-	11798	35975	8873	3	345	4	N	2345	1934	0	352	1	67
							2580	9									
07	42600	X	6625	-0-	-35975	-0-	5071	3	1554	9	N	1413	1396	0			84
08	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	14881	3	355	4	N	3532	582	0	2743	1	291
							3885	9									
09	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					N	NO RPT					291

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20580	X	18912	-0-	-1668	-0-	15277	3	1697	4	N	1762	23	0	1787	1	248
							1938	9									
05	21266	X	14185	-0-	-7081	-0-	11590	3	1212	4	N	1257	12	0	1432	1	61
							1383	9									
06	20580	X	17505	-0-	-3075	-0-	12612	3	3406	4	N	1352	12	0	1036	1	365
							1487	9									
07	21266	X	18154	-0-	-3112	-0-	13904	3	2653	4	N	1452	9	0	1617	1	191
							1597	9									
*08	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	16040	3	420	4	N	1521	6	0	1446	1	260
							1673	9									
09	18900	X	NO RPT	-0-	-18900	-0-					N	NO RPT					260

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39930	X	28575	-0-	-11355	-0-	28575	3			N	-0-					-0-
05	46611	X	46611	-0-	-0-	-0-	46611	3			N	-0-					-0-
06	43311	X	43311	-0-	-0-	-0-	43311	3			N	-0-					-0-
07	41261	X	38708	-0-	-2553	-0-	38708	3			N	-0-					-0-
*08	34853	X	34853	-0-	-0-	-0-	34853	3			N	-0-					-0-
09	42690	X	NO RPT	-0-	-42690	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		161842	-0-	161842	651990	154931	3	2663	4	N	3862	3738	1			374
							4248	9									
05	788644	X	136654	-0-	-651990	-0-	131002	3	3004	4	N	2407	2656	1			125
							2648	9									
06	132690	X	114509	-0-	-18181	-0-	110568	3	799	4	N	2856	695	0	1989	1	297
							3142	9									
07	137113	X	98946	-0-	-38167	-0-	96399	3	2547	9	N	2315	563	0	1784	1	265
*08	137113	X	88376	-0-	-48737	-0-	86342	3	2034	9	N	1849	431	0	1444	1	239
*09	132690	X	NO RPT	-0-	-132690	-0-					N	NO RPT					239

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
04	SHUT IN	153209	-0-	153209	405699	146764	3	2121	4	N	3931	3915	1			381
						4324	9									
05	554955 X	149256	-0-	-405699	-0-	144682	3	1905	4	N	2426	2681	1			126
						2669	9									
06	192060 X	119901	-0-	-72159	-0-	117076	3	471	4	N	2140	220	0	1782	1	264
						2354	9									
07	198462 X	103898	-0-	-94564	-0-	102201	3	1697	9	N	1543	168	0	1431	1	208
*08	198462 X	88179	-0-	-110283	-0-	86756	3	1423	9	N	1294	111	0	1192	1	199
*09	192060 X	NO RPT	-0-	-192060	-0-					N	NO RPT					199

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF. N/A

04	SHUT IN	110538	-0-	110538	319380	158	1	86193	3	N	13651	281	0	13715	1	468
						9171	4	15016	9							
05	SHUT IN	94278	-0-	94278	413658	384	1	76985	3	N	10467	142	0	9814	1	979
						5395	4	11514	9							
06	SHUT IN	80895	-0-	80895	494553	478	1	67611	3	N	7875	186	0	8503	1	165
						4143	4	8663	9							
07	SHUT IN	74975	-0-	74975	569528	496	1	60614	3	N	6320	157	0	5999	1	329
						6913	4	6952	9							
08	0 W	61309	-0-	61309	630837	454	1	51044	3	N	4890	109	0	4896	1	214
						4432	4	5379	9							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	630837					N	NO RPT					214

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 272586 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF. N/A

04	SHUT IN	31300	-0-	31300	206240	25097	3	6203	9	N	5639	5639	0	184	1	27
05	SHUT IN	25398	-0-	25398	231638	20882	3	55	4	N	4055	4000	0			82
						4461	9									
06	SHUT IN	20915	-0-	20915	252553	16902	3	35	4	N	3616	3530	0	160	1	8
						3978	9									
07	SHUT IN	20666	-0-	20666	273219	17286	3	3380	9	N	3073	3081	0			-0-
08	0 W	9874	-0-	9874	283093	8001	3	1873	9	N	1703	1703	0			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	283093					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF. N/A

04	SHUT IN	24570	-0-	24570	254218	19743	3	4827	9	N	4388	4388	0			69
05	SHUT IN	18230	-0-	18230	272448	14457	3	3773	9	N	3430	3346	0	152	1	1
06	SHUT IN	11202	-0-	11202	283650	9269	3	1933	9	N	1757	1757	0			1
07	SHUT IN	10594	-0-	10594	294244	8548	3	2046	9	N	1860	1854	0	4	1	3
08	0 W	10780	-0-	10780	305024	8450	3	2330	9	N	2118	1432	0	621	1	68
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	305024					N	NO RPT					68

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

04	SHUT IN	31553	-0-	31553	213092	25239	3	6314	9	N	5740	5663	0			134
05	SHUT IN	26290	-0-	26290	239382	21942	3	10	4	N	3944	3832	0	178	1	68
						4338	9									
06	SHUT IN	22450	-0-	22450	261832	18809	3	3641	9	N	3310	3219	0	151	1	8
07	SHUT IN	19832	-0-	19832	281664	16541	3	3291	9	N	2992	2992	0			8
08	0 W	11614	-0-	11614	293278	10450	3	1164	9	N	1058	1058	0			8
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	293278					N	NO RPT					8

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 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	2463	-0-	2463	2463	2253	3	210	4	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	154729	-0-	154729	157192	154192	3	537	4	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	155530	-0-	155530	312722	155524	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	SHUT IN	169902	-0-	169902	482624	169902	3			N	-0-					-0-
08	0 W	189260	-0-	189260	671884	189260	3			N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	671884					N	NO RPT					-0-

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10819 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	139761	-0-	139761	139761	139482	3	279	4	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	169675	-0-	169675	309436	169641	3	34	9	N	31	31	0			-0-
07	SHUT IN	177652	-0-	177652	487088	177634	3	18	9	N	16	16	0			-0-
08	0 W	184663	-0-	184663	671751	184663	3			N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	671751					N	NO RPT					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 12087 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	63104	-0-	63104	63104	56393	3	1363	4	N	4862	4410	0	408	1	44
						5348	9									
06	SHUT IN	90899	-0-	90899	154003	83752	3	7147	9	N	6497	6497	0			44
07	SHUT IN	61278	-0-	61278	215281	57133	3	4145	9	N	3768	3769	0			43
08	0 W	43985	-0-	43985	259266	41481	3	2504	9	N	2276	2276	0			43
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259266					N	NO RPT					43

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 12101 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	90193	-0-	90193	93198	70790	3	2157	4	N	15678	9793	0	6578	1	40
						17246	9									
05	T. A.	88941	-0-	88941	182139	71592	3	17349	9	N	15772	15665	0	79	1	68
06	T. A.	76839	-0-	76839	258978	65788	3	11051	9	N	10046	10046	0			68
07	T. A.	62627	-0-	62627	321605	54420	3	8207	9	N	7461	7461	0			68
08	0 W	51292	-0-	51292	372897	44485	3	6807	9	N	6188	6188	0			68
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	372897					N	NO RPT					68

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12124 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	17127	-0-	17127	17127	13961	3	80	4	N	2805	2805	0			-0-
						3086	9									
07	SHUT IN	107817	-0-	107817	124944	88358	3	290	4	N	17426	17426	0			-0-
						19169	9									
08	SHUT IN	79082	-0-	79082	204026	64637	3	1445	4	N	11818	10443	0	1375	1	-0-
						13000	9									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	204026					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	57964	-0-	57964	269788	45814	3	12150	9	N	11045	10967	0	174	1	131
05	SHUT IN	43981	-0-	43981	313769	36690	3	50	4	N	6583	6522	0	173	1	19
						7241	9									
06	SHUT IN	29111	-0-	29111	342880	24509	3	4602	9	N	4184	4184	0			19
07	SHUT IN	20979	-0-	20979	363859	17429	3	3550	9	N	3227	3227	0			19
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	363859					N	-0-					19
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	363859					N	NO RPT					19

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	32876	-0-	32876	32876	22966	3	1155	4	N	7959	5272	0	2584	1	103
						8755	9									
06	SHUT IN	62313	-0-	62313	95189	48131	3	14182	9	N	12893	12892	0	90	1	14
07	SHUT IN	39888	-0-	39888	135077	31765	3	75	4	N	7316	7167	0	152	1	11
						8048	9									
08	SHUT IN	29393	-0-	29393	164470	23561	3	20	4	N	5284	5258	0	35	1	2
						5812	9									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	164470					N	NO RPT					2

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	35064	-0-	35064	35064	24697	3	980	4	N	8534	5885	0	2547	1	102
						9387	9									
06	SHUT IN	71301	-0-	71301	106365	56518	3	14783	9	N	13439	13431	0	88	1	22
07	SHUT IN	50652	-0-	50652	157017	41332	3	9320	9	N	8473	8472	0	23	1	-0-
08	SHUT IN	36396	-0-	36396	193413	30343	3	10	4	N	5494	5375	0	112	1	7
						6043	9									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	193413					N	NO RPT					7

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 12038 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	76314	-0-	76314	79427	57150	3	2035	4	N	15572	9719	0	6618	1	39
						17129	9									
05	SHUT IN	87762	-0-	87762	167189	70838	3	16924	9	N	15385	15322	0	62	1	40
06	SHUT IN	64000	-0-	64000	231189	54530	3	9470	9	N	8609	8609	0			40
07	SHUT IN	48709	-0-	48709	279898	42167	3	6542	9	N	5947	5947	0			40
08	SHUT IN	37319	-0-	37319	317217	32927	3	4392	9	N	3993	3993	0			40
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	317217					N	NO RPT					40

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11686 PERF. N/A

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 273589 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	101199	-0-	101199	101199	82080	3	182	4	N	17215	17214	0	1	1	-0-
						18937	9									
08	SHUT IN	87754	-0-	87754	188953	72254	3	265	4	N	13850	13799	0	47	1	4
						15235	9									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	188953					N	NO RPT					4

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	58770	-0-	58770	58770	57312	3	527	4	N	846	212	0			634
						931	9									
07	SHUT IN	149928	-0-	149928	208698	145842	3	1260	4	N	2569	496	0	2669	1	38
						2826	9									
08	SHUT IN	161280	-0-	161280	369978	157899	3	1062	4	N	2108	461	0	1311	1	374
						2319	9									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	369978					N	NO RPT					374

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF. N/A

04	SHUT IN	124496	-0-	124496	255516	112539	3	5140	4	N	6197	6497	1			304
						6817	9									
05	SHUT IN	109220	-0-	109220	364736	100165	3	4080	4	N	4523	4242	1			585
						4975	9									
06	SHUT IN	75220	-0-	75220	439956	69144	3	2779	4	N	2997	193	0	2921	1	468
						3297	9									
07	SHUT IN	61538	-0-	61538	501494	56627	3	2196	4	N	2468	154	0	2416	1	366
						2715	9									
08	SHUT IN	52798	-0-	52798	554292	49096	3	1744	4	N	1780	17	0	1760	1	369
						1958	9									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	554292					N	NO RPT					369

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF. N/A

04	SHUT IN	39459	-0-	39459	258613	32225	3	7234	9	N	6576	6498	0	182	1	46
05	SHUT IN	31689	-0-	31689	290302	26884	3	4805	9	N	4368	4368	0			46
06	SHUT IN	26065	-0-	26065	316367	21894	3	4171	9	N	3792	3792	0			46
07	SHUT IN	21962	-0-	21962	338329	18560	3	3402	9	N	3093	3093	0			46
08	SHUT IN	10156	-0-	10156	348485	8518	3	1638	9	N	1489	1323	0	166	1	46
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	348485					N	NO RPT					46

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12060 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	59302	-0-	59302	59302	52085	3	1310	4	N	5370	4657	0	644	1	69
						5907	9									
06	SHUT IN	77540	-0-	77540	136842	71216	3	6324	9	N	5749	5749	0			69
07	SHUT IN	47303	-0-	47303	184145	43882	3	3421	9	N	3110	3110	0			69
08	SHUT IN	32040	-0-	32040	216185	29933	3	2107	9	N	1915	1915	0			69
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	216185					N	NO RPT					69

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	1654	1	2448	2	N	1617	1698	1	6	8	233
							1779	9									
05	5580	X	4299	-0-	-1281	-0-	2240	1	680	2	N	1254	1211	1	7	8	269
							1379	9									
06	3840	X	2828	-0-	-1012	-0-	1890	1	938	9	N	853	834	1	2	8	286
07	6231	X	6039	-0-	-192	-0-	2220	1	2547	2	N	1156	1213	1	4	8	225
							1272	9									
08	6231	X	5758	-0-	-473	-0-	1840	1	2783	2	N	1032	1016	1	2	8	239
							1135	9									
09	6030	X	3998	-0-	-2032	-0-	1577	1	1423	2	N	907	998	1	1	8	147
							998	9									

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

*12	0		21787	-0-	21787	21787	14807	4	6980	9	N	6345	5842	1			503
*01	0		50521	-0-	50521	72308	37533	4	12988	9	N	11807	11861	1			449
*02	104216	X	31908	-0-	-72308	-0-	1960	1	17179	2	N	10783	10258	1	110	8	864
							908	4	11861	9							
*03	43351	X	43351	-0-	-0-	-0-	2462	1	31419	2	N	8609	8771	1	39	8	663
							9470	9									
*04	40966	X	40966	-0-	-0-	-0-	2477	1	32439	2	N	5500	5132	1	20	8	1011
							6050	9									
*05	39277	X	14933	-0-	-24344	-0-	1822	1	11295	2	N	1651	1659	1	54	8	949
							1816	9									
*06	38010	X	19071	-0-	-18939	-0-	1751	1	8364	2	N	3999	3320	1	21	8	1607
							4557	4	4399	9							
*07	39277	X	13570	-0-	-25707	-0-	701	1	8414	2	N	3531	3618	1	28	8	1492
							571	4	3884	9							
*08	39277	X	28742	-0-	-10535	-0-	2204	1	21050	2	N	2985	3915	1			562
							2204	4	3284	9							
*09	38010	X	19609	-0-	-18401	-0-	1394	1	13127	2	N	1734	1615	1			681
							3181	4	1907	9							

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

04	53370	X	45792	-0-	-7578	-0-	45114	2	678	9	N	616	356	1	6	8	377
05	46128	X	39851	-0-	-6277	-0-	39288	2	563	9	N	512	704	1	5	8	180
06	36210	X	35437	-0-	-773	-0-	34935	2	502	9	N	456	358	1	1	8	277
07	47306	X	37075	-0-	-10231	-0-	36582	2	493	9	N	448	545	1	6	8	174
08	47306	X	33610	-0-	-13696	-0-	33268	2	342	9	N	311	353	1	2	8	130
09	45780	X	37865	-0-	-7915	-0-	37417	2	448	9	N	407	332	1	3	8	202

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

04	50400	X	37017	-0-	-13383	-0-	36797	2	220	9	N	200	8	8			234
05	43679	X	34071	-0-	-9608	-0-	33891	2	180	9	N	164	180	1	3	8	215
06	42270	X	33472	-0-	-8798	-0-	33305	2	167	9	N	152	177	1	1	8	189
07	43679	X	33662	-0-	-10017	-0-	33344	2	318	9	N	289	352	1	3	8	123
08	42935	X	34188	-0-	-8747	-0-	33889	2	299	9	N	272	175	1	2	8	218
09	37020	X	30788	-0-	-6232	-0-	30480	2	308	9	N	280	341	1	25	8	132

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

04	91230	X	42256	-0-	-48974	-0-	42210	2	46	9	N	42	4	8			195
05	94271	X	61863	-0-	-32408	-0-	61854	2	9	9	N	8	1	8			202
06	91230	X	57929	-0-	-33301	-0-	57927	2	2	9	N	2	1	8			203
07	73005	X	56148	-0-	-16857	-0-	56131	2	17	9	N	15	1	8			217
08	61876	X	60602	-0-	-1274	-0-	60581	2	21	9	N	19	3	8			233
09	59880	X	55644	-0-	-4236	-0-	55631	2	13	9	N	12	183	1	2	8	60

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	59340	X	36768	-0-	-22572	-0-	36735	2	33	9	N	30	15	8			180
05	60171	X	35149	-0-	-25022	-0-	35136	2	13	9	N	12	4	8			188
06	55980	X	31279	-0-	-24701	-0-	31262	2	17	9	N	15	3	8			200
07	42005	X	30948	-0-	-11057	-0-	30928	2	20	9	N	18	3	8			215
08	36022	X	29654	-0-	-6368	-0-	29641	2	13	9	N	12	6	8			221
09	34860	X	29759	-0-	-5101	-0-	29753	2	6	9	N	5	178	1	5	8	43

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

04	7290	X	6787	-0-	-503	-0-	6081	2	706	9	N	642	527	1	2	8	542
05	7533	X	6532	-0-	-1001	-0-	5921	2	611	9	N	555	536	1			561
06	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7064	2	627	9	N	570	900	1	7	8	224
07	7533	X	7320	-0-	-213	-0-	6724	2	596	9	N	542	345	1	4	8	417
08	7533	X	6645	-0-	-888	-0-	6076	2	569	9	N	517	358	1	7	8	569
09	7290	X	6022	-0-	-1268	-0-	5528	2	494	9	N	449	711	1	2	8	305

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

04	3510	X	1042	-0-	-2468	-0-	76	1	951	3	N	14					72
							15	9									
05	3627	X	3163	-0-	-464	-0-	450	1	2676	3	N	34	68	1			38
							37	9									
06	2610	X	362	-0-	-2248	-0-	57	1	305	3	N	-0-					38
07	2697	X	2694	-0-	-3	-0-	176	1	2517	3	N	1	25	1			14
							1	9									
08	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	2131	1	7950	3	N	93	76	1			31
							102	9									
*09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	895	1	3774	3	N	15	46	1			-0-
							17	9									

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

04	17970	X	17819	-0-	-151	-0-	881	1	16472	3	N	424	348	1	1	8	210
							466	9									
05	18569	X	17887	-0-	-682	-0-	987	1	16641	3	N	235	355	1	2	8	88
							259	9									
06	17970	X	14039	-0-	-3931	-0-	995	1	12602	3	N	402	173	1	1	8	316
							442	9									
07	18414	X	14875	-0-	-3539	-0-	296	1	14281	3	N	271	488	1	1	8	98
							298	9									
08	DLQ G-10		12029	-0-	12029	12029	720	1	11141	3	N	153	227	1	1	8	23
							168	9									
*09	24777	X	12748	-0-	-12029	-0-	584	1	11678	3	N	442	272	1			193
							486	9									

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

04	21360	X	15724	-0-	-5636	-0-	1068	1	13299	3	N	1234	1368	1			243
							1357	9									
05	20801	X	16207	-0-	-4594	-0-	2135	1	12688	3	N	1258	1262	1	1	8	238
							1384	9									
06	18210	X	14725	-0-	-3485	-0-	2145	1	11419	3	N	1055	1101	1			192
							1161	9									
07	18414	X	12772	-0-	-5642	-0-	871	1	10716	3	N	1077	1166	1			103
							1185	9									
08	DLQ G-10		12273	-0-	12273	12273	2397	1	8941	3	N	850	913	1			40
							935	9									
*09	25624	X	13351	-0-	-12273	-0-	2352	1	9919	3	N	982	818	1			204
							1080	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
04	4560	X	3990	-0-	-570	-0-	3399	3	591	9	N	537	552	1			268
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	626	1	2804	3	N	441	544	1	1	8	164
							485	9									
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	239	1	2163	3	N	379	355	1			188
							417	9									
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	403	1	5101	3	N	658	810	1			36
							724	9									
08	DLQ G-10		6006	-0-	6006	6006	404	1	5089	3	N	466	471	1			31
							513	9									
*09	11469	X	5463	-0-	-6006	-0-	449	1	4405	3	N	554	397	1			188
							609	9									

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

04	37841	X	37841	-0-	-0-	-0-	2767	1	34462	3	N	556	560	1	2	8	89
							612	9									
05	38306	X	38306	-0-	-0-	-0-	5462	1	32467	3	N	343	334	1	2	8	96
							377	9									
06	40470	X	30862	-0-	-9608	-0-	4807	1	25597	3	N	416	311	1	1	8	200
							458	9									
07	41819	X	30776	-0-	-11043	-0-	1978	1	28328	3	N	427	469	1			158
							470	9									
08	DLQ G-10		36762	-0-	36762	36762	7657	1	28558	3	N	497	610	1			45
							547	9									
*09	69638	X	32876	-0-	-36762	-0-	6200	1	26150	3	N	478	417	1	2	8	104
							526	9									

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

04	3900	X	3339	-0-	-561	-0-	3225	2	114	9	N	104					242
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3525	2	117	9	N	106	194	1			154
06	4530	X	3534	-0-	-996	-0-	3391	2	143	9	N	130					284
07	4681	X	2703	-0-	-1978	-0-	2617	2	86	9	N	78	150	1			212
08	3627	X	2887	-0-	-740	-0-	2814	2	73	9	N	66					278
09	3540	X	3450	-0-	-90	-0-	3393	2	57	9	N	52	175	1			155

PRIMERA ENERGY, LLC 677835
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

04	36990	X	16371	-0-	-20619	-0-	300	1	15485	2	N	533	758	1			184
							586	9									
05	21669	X	12406	-0-	-9263	-0-	300	1	11574	3	N	484	377	1			291
							532	9									
06	17100	X	10397	-0-	-6703	-0-	300	1	9697	2	N	364	369	1			286
							400	9									
07	17670	X	7680	-0-	-9990	-0-	443	1	6936	2	N	274	188	1			372
							301	9									
08	DLQ G-10		9765	-0-	9765	9765	313	1	9122	2	N	300	372	1			300
							330	9									
*09	17743	X	7978	-0-	-9765	-0-	92	1	7713	2	N	157	156	1			301
							173	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PRIMERA ENERGY, LLC //CONT.// 677835
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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	171696	X	26311	-0-	-145385	-0-	327	1	23331	2	N	2412	2027	1			385
							2653	9									
04	183960	X	39895	-0-	-144065	-0-	300	1	36808	2	N	2534	2632	1			287
							2787	9									
05	190092	X	24451	-0-	-165641	-0-	46	1	22573	3	N	1665	1722	1			230
							1832	9									
06	183960	X	5618	-0-	-178342	-0-	300	1	4835	2	N	439	363	1			306
							483	9									
07	190092	X	19415	-0-	-170677	-0-	300	1	17712	2	N	1275	1309	1			272
							1403	9									
08	190092	X	18532	-0-	-171560	-0-	300	1	16946	2	N	1169	1105	1			336
							1286	9									
09	183960	X	6897	-0-	-177063	-0-	80	1	6367	2	N	409	538	1			207
							450	9									

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

04	15600	X	11817	-0-	-3783	-0-	1812	1	9127	3	Y	251	247	1			68
							602	4	276	9							
05	14973	X	11226	-0-	-3747	-0-	1412	1	9129	3	Y	259	262	1			65
							400	4	285	9							
06	12300	X	10257	-0-	-2043	-0-	1357	1	8724	3	Y	155	167	1			53
							5	4	171	9							
07	12710	X	10733	-0-	-1977	-0-	1610	1	8918	3	Y	182	186	1			49
							5	4	200	9							
08	12214	X	9782	-0-	-2432	-0-	1453	1	8134	3	Y	174	170	1			53
							4	4	191	9							
09	11820	X	9224	-0-	-2596	-0-	1335	1	7652	3	Y	211	214	1			50
							5	4	232	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7860	X	4674	-0-	-3186	-0-	493	1	3796	3	Y	264	262	1			11
							95	4	290	9							
05	8122	X	4751	-0-	-3371	-0-	442	1	3863	3	Y	261	264	1			8
							159	4	287	9							
06	7350	X	6966	-0-	-384	-0-	754	1	5700	3	Y	273	272	1			9
							212	4	300	9							
07	7719	X	6010	-0-	-1709	-0-	639	1	4845	3	Y	302	303	1			8
							194	4	332	9							
08	7099	X	5082	-0-	-2017	-0-	572	1	4002	3	Y	291	289	1			10
							188	4	320	9							
09	6960	X	5215	-0-	-1745	-0-	559	1	4254	3	Y	177	179	1			8
							207	4	195	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 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
04	18900	X	12606	-0-	-6294	-0-	1943	1	9783	3	Y	214	188	1			58
							645	4	235	9							
05	15841	X	10158	-0-	-5683	-0-	1285	1	8315	3	Y	175	189	1			44
							365	4	193	9							
06	12420	X	9395	-0-	-3025	-0-	1230	1	7909	3	Y	228	194	1			78
							5	4	251	9							
07	13020	X	9117	-0-	-3903	-0-	1362	1	7542	3	Y	190	217	1			51
							4	4	209	9							
08	13020	X	8703	-0-	-4317	-0-	1281	1	7175	3	Y	221	205	1			67
							4	4	243	9							
09	12600	X	8355	-0-	-4245	-0-	1218	1	6977	3	Y	142	176	1			33
							4	4	156	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 05/05/2012 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
04	15330	X	10845	-0-	-4485	-0-	623	1	10076	3	Y	97	103	1			18
							39	4	107	9							
05	15965	X	10004	-0-	-5961	-0-	1186	1	8529	3	Y	127	117	1			28
							149	4	140	9							
*06	15450	X	1927	-0-	-13523	-0-	245	1	1636	3	Y	18	33	1			13
							26	4	20	9							
07	15996	X	12071	-0-	-3925	-0-	628	1	11227	3	Y	114	54	1			73
							91	4	125	9							
08	11594	X	9797	-0-	-1797	-0-	546	1	9141	3	Y	93	108	1			58
							8	4	102	9							
09	10860	X	2883	-0-	-7977	-0-	164	1	2705	3	Y	12	65	1			5
							1	4	13	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
04	23130	X	18161	-0-	-4969	-0-	350	1	17246	3	Y	459	465	1			20
							60	4	505	9							
05	21359	X	17016	-0-	-4343	-0-	716	1	15643	3	Y	436	431	1			25
							177	4	480	9							
*06	20670	X	16575	-0-	-4095	-0-	769	1	15135	3	Y	404	398	1			31
							227	4	444	9							
07	21111	X	16161	-0-	-4950	-0-	835	1	14457	3	Y	364	366	1			29
							469	4	400	9							
08	20150	X	14031	-0-	-6119	-0-	702	1	12879	3	Y	360	359	1			30
							54	4	396	9							
09	18150	X	13309	-0-	-4841	-0-	713	1	12170	3	Y	343	326	1			47
							49	4	377	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
04	0	W	12001	-0-	12001	25441	1843	1	9282	3	Y	240	257	1			65
							612	4	264	9							
05	36347	X	10906	-0-	-25441	-0-	1376	1	8902	3	Y	215	226	1			54
							391	4	237	9							
06	0	W	9728	-0-	9728	9728	1272	1	8175	3	Y	251	219	1			86
							5	4	276	9							
07	19117	X	9389	-0-	-9728	-0-	1400	1	7755	3	Y	209	239	1			56
							4	4	230	9							
08	13454	X	8887	-0-	-4567	-0-	1311	1	7344	3	Y	207	200	1			63
							4	4	228	9							
09	12000	X	8298	-0-	-3702	-0-	1196	1	6850	3	Y	225	235	1			53
							4	4	248	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
04	12930	X	10392	-0-	-2538	-0-	202	1	9961	3	Y	176	180	1			8
							35	4	194	9							
05	11687	X	5858	-0-	-5829	-0-	248	1	5415	3	Y	122	123	1			7
							61	4	134	9							
*06	11310	X	7979	-0-	-3331	-0-	374	1	7362	3	Y	121	119	1			9
							110	4	133	9							
07	10726	X	9085	-0-	-1641	-0-	473	1	8194	3	Y	138	136	1			11
							266	4	152	9							
08	10726	X	8310	-0-	-2416	-0-	419	1	7685	3	Y	158	156	1			13
							32	4	174	9							
09	10380	X	7327	-0-	-3053	-0-	396	1	6762	3	Y	129	124	1			18
							27	4	142	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22800	X	13817	-0-	-8983	-0-	2122	1	10683	3	Y	280	281	1			76
							704	4	308	9							
05	19313	X	13207	-0-	-6106	-0-	1674	1	10830	3	Y	207	231	1			52
							475	4	228	9							
06	17580	X	11844	-0-	-5736	-0-	1562	1	10047	3	Y	207	188	1			71
							7	4	228	9							
07	18166	X	11676	-0-	-6490	-0-	1758	1	9737	3	Y	160	188	1			43
							5	4	176	9							
08	18166	X	10580	-0-	-7586	-0-	1575	1	8822	3	Y	162	156	1			49
							5	4	178	9							
09	13830	X	9585	-0-	-4245	-0-	1389	1	7959	3	Y	211	210	1			50
							5	4	232	9							

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 02/16/2013 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
04	21840	X	16245	-0-	-5595	-0-	931	1	15050	3	Y	187	208	1			34
							58	4	206	9							
05	21917	X	14891	-0-	-7026	-0-	1767	1	12699	3	Y	185	178	1			41
							221	4	204	9							
*06	20070	X	14829	-0-	-5241	-0-	1890	1	12630	3	Y	97	65	1			73
							202	4	107	9							
07	18972	X	10810	-0-	-8162	-0-	563	1	10065	3	Y	91	106	1			58
							82	4	100	9							
08	18042	X	7956	-0-	-10086	-0-	446	1	7460	3	Y	40	73	1			25
							6	4	44	9							
09	16260	X	15088	-0-	-1172	-0-	863	1	14189	3	Y	30	42	1			13
							3	4	33	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
04	0	W	19827	-0-	19827	40871	393	1	19342	3	Y	23	38	1			1
							67	4	25	9							
05	59235	X	18364	-0-	-40871	-0-	793	1	17329	3	Y	42	41	1			2
							196	4	46	9							
*06	0	W	16812	-0-	16812	16812	796	1	15661	3	Y	110	104	1			8
							234	4	121	9							
*07	34136	X	17324	-0-	-16812	-0-	897	1	15536	3	Y	352	332	1			28
							504	4	387	9							
08	21049	X	16922	-0-	-4127	-0-	841	1	15418	3	Y	544	527	1			45
							65	4	598	9							
09	19830	X	15774	-0-	-4056	-0-	837	1	14299	3	Y	527	499	1			73
							58	4	580	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
04	0	W	20971	-0-	20971	43865	410	1	20200	3	Y	264	272	1			12
							71	4	290	9							
05	61362	X	17497	-0-	-43865	-0-	744	1	16257	3	Y	284	280	1			16
							184	4	312	9							
*06	0	W	11570	-0-	11570	11570	545	1	10731	3	Y	121	128	1			9
							161	4	133	9							
*07	25001	X	13431	-0-	-11570	-0-	703	1	12168	3	Y	150	147	1			12
							395	4	165	9							
08	22909	X	18334	-0-	-4575	-0-	915	1	16770	3	Y	526	495	1			43
							70	4	579	9							
09	20970	X	16036	-0-	-4934	-0-	856	1	14619	3	Y	456	436	1			63
							59	4	502	9							

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
04	32820	X	23219	-0-	-9601	-0-	447	1	22017	3	Y	616	608	1			27
							77	4	678	9							
05	32395	X	22641	-0-	-9754	-0-	955	1	20859	3	Y	537	533	1			31
							236	4	591	9							
*06	30300	X	22973	-0-	-7327	-0-	1084	1	21335	3	Y	214	229	1			16
							319	4	235	9							
07	28582	X	22794	-0-	-5788	-0-	1192	1	20637	3	Y	269	264	1			21
							669	4	296	9							
08	26319	X	19809	-0-	-6510	-0-	999	1	18317	3	Y	378	368	1			31
							77	4	416	9							
09	23220	X	18338	-0-	-4882	-0-	986	1	16844	3	Y	400	376	1			55
							68	4	440	9							

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 02/09/2013 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
04	35670	X	25230	-0-	-10440	-0-	1448	1	23421	3	Y	246	274	1			45
							90	4	271	9							
05	33759	X	24014	-0-	-9745	-0-	2855	1	20518	3	Y	257	245	1			57
							358	4	283	9							
*06	30150	X	22440	-0-	-7710	-0-	2863	1	19131	3	Y	127	88	1			96
							306	4	140	9							
07	28272	X	19268	-0-	-9004	-0-	1003	1	17933	3	Y	170	157	1			109
							145	4	187	9							
08	27249	X	20485	-0-	-6764	-0-	1146	1	19167	3	Y	142	163	1			88
							16	4	156	9							
09	25230	X	20097	-0-	-5133	-0-	1144	1	18813	3	Y	124	160	1			52
							4	4	136	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
04	0	W	8963	-0-	8963	18954	91	1	8142	3	Y	618	610	1			70
							50	4	680	9							
05	27524	X	8570	-0-	-18954	-0-	97	1	7737	3	Y	620	653	1			37
							54	4	682	9							
06	12990	X	7828	-0-	-5162	-0-	93	1	7047	3	Y	554	547	1			44
							79	4	609	9							
07	10385	X	7583	-0-	-2802	-0-	95	1	6803	3	Y	529	524	1			49
							103	4	582	9							
08	9951	X	7858	-0-	-2093	-0-	103	1	7052	3	Y	564	583	1			30
							83	4	620	9							
09	8970	X	7524	-0-	-1446	-0-	123	1	6788	3	Y	503	494	1			39
							60	4	553	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

04	22320	X	15328	-0-	-6992	-0-	2325	1	11708	3	Y	475	496	1			129
							772	4	523	9							
05	20987	X	14268	-0-	-6719	-0-	1727	1	11172	3	Y	799	727	1			201
							490	4	879	9							
06	17160	X	13235	-0-	-3925	-0-	1673	1	10755	3	Y	727	679	1			249
							7	4	800	9							
07	17484	X	13449	-0-	-4035	-0-	1933	1	10710	3	Y	727	781	1			195
							6	4	800	9							
08	16213	X	12076	-0-	-4137	-0-	1747	1	9781	3	Y	494	539	1			150
							5	4	543	9							
09	15330	X	11943	-0-	-3387	-0-	1696	1	9716	3	Y	477	515	1			112
							6	4	525	9							

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

04	12900	X	5953	-0-	-6947	-0-	341	1	5515	3	Y	69	81	1			13
							21	4	76	9							
05	13485	X	3969	-0-	-9516	-0-	472	1	3390	3	Y	44	47	1			10
							59	4	48	9							
*06	13050	X	6609	-0-	-6441	-0-	845	1	5645	3	Y	26	16	1			20
							90	4	29	9							
07	13516	X	7247	-0-	-6269	-0-	377	1	6731	3	Y	77	48	1			49
							54	4	85	9							
08	11718	X	7985	-0-	-3733	-0-	446	1	7457	3	Y	69	75	1			43
							6	4	76	9							
*09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	647	1	10646	3	Y	71	84	1			30
							3	4	78	9							

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

04	11670	X	7210	-0-	-4460	-0-	76	1	6798	3	Y	267	266	1			30
							42	4	294	9							
05	11408	X	6145	-0-	-5263	-0-	70	1	5665	3	Y	336	346	1			20
							40	4	370	9							
06	9000	X	6284	-0-	-2716	-0-	76	1	5785	3	Y	325	319	1			26
							65	4	358	9							
07	8804	X	6681	-0-	-2123	-0-	85	1	6139	3	Y	331	326	1			31
							93	4	364	9							
08	8060	X	6026	-0-	-2034	-0-	81	1	5555	3	Y	295	310	1			16
							65	4	325	9							
09	7200	X	5228	-0-	-1972	-0-	87	1	4790	3	Y	281	275	1			22
							42	4	309	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	174	X	174	-0-	-0-	-0-	2	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							3	4	1	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	19	1	1051	3	Y	52	48	1			4
							9	4	57	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

04	40710	X	25213	-0-	-15497	-0-	488	1	24044	3	Y	543	549	1			24
							84	4	597	9							
05	38006	X	24312	-0-	-13694	-0-	1026	1	22411	3	Y	565	557	1			32
							253	4	622	9							
*06	35670	X	22961	-0-	-12709	-0-	1065	1	20971	3	Y	555	545	1			42
							314	4	611	9							
07	32705	X	23544	-0-	-9161	-0-	1218	1	21089	3	Y	503	505	1			40
							684	4	553	9							
08	30380	X	22129	-0-	-8251	-0-	1105	1	20260	3	Y	617	606	1			51
							85	4	679	9							
09	25200	X	20337	-0-	-4863	-0-	1094	1	18674	3	Y	449	438	1			62
							75	4	494	9							

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*04	20010	X	11832	-0-	-8178	-0-	355	1	9380	3	Y	357	403	1			110
							1704	4	393	9							
*05	16275	X	10325	-0-	-5950	-0-	356	1	8138	3	Y	465	455	1			120
							1319	4	512	9							
*06	11700	X	7783	-0-	-3917	-0-	326	1	7122	3	Y	291	298	1			113
							15	4	320	9							
07	12214	X	6899	-0-	-5315	-0-	296	1	6267	3	Y	296	325	1			84
							10	4	326	9							
08	12214	X	6221	-0-	-5993	-0-	300	1	5577	3	Y	304	267	1			121
							10	4	334	9							
09	11820	X	5766	-0-	-6054	-0-	271	1	5193	3	Y	265	293	1			93
							10	4	292	9							

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

*04	18660	X	11801	-0-	-6859	-0-	351	1	9284	3	Y	435	475	1			134
							1687	4	479	9							
*05	17949	X	10568	-0-	-7381	-0-	367	1	8390	3	Y	410	438	1			106
							1360	4	451	9							
*06	15720	X	7512	-0-	-8208	-0-	315	1	6865	3	Y	289	283	1			112
							14	4	318	9							
07	13361	X	7813	-0-	-5548	-0-	336	1	7121	3	Y	313	336	1			89
							12	4	344	9							
08	11904	X	6809	-0-	-5095	-0-	328	1	6084	3	Y	351	300	1			140
							11	4	386	9							
09	11520	X	6529	-0-	-4991	-0-	305	1	5839	3	Y	340	361	1			119
							11	4	374	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
04	27450	X	18190	-0-	-9260	-0-	1177	1	16159	3	Y	403	396	1			68
							411	4	443	9							
05	28365	X	16775	-0-	-11590	-0-	1131	1	14843	3	Y	497	458	1			107
							254	4	547	9							
06	24720	X	16615	-0-	-8105	-0-	1197	1	15051	3	Y	323	367	1			63
							12	4	355	9							
07	22165	X	16062	-0-	-6103	-0-	1228	1	14476	3	Y	319	314	1			68
							7	4	351	9							
08	20243	X	15015	-0-	-5228	-0-	1218	1	13483	3	Y	279	291	1			56
							7	4	307	9							
09	18180	X	14547	-0-	-3633	-0-	1103	1	13005	3	Y	393	372	1			77
							7	4	432	9							

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

04	64020	X	34784	-0-	-29236	-0-	620	1	30564	3	Y	3175	3207	1			140
							107	4	3493	9							
05	64542	X	35269	-0-	-29273	-0-	31355	3	339	4	Y	3250	3203	1			187
							3575	9									
*06	55650	X	31330	-0-	-24320	-0-	28097	3	400	4	Y	2575	2567	1			195
							2833	9									
07	54777	X	30683	-0-	-24094	-0-	26721	3	819	4	Y	2857	2827	1			225
							3143	9									
08	43059	X	33747	-0-	-9312	-0-	30180	3	120	4	Y	3134	3102	1			257
							3447	9									
09	34770	X	27003	-0-	-7767	-0-	24191	3	92	4	Y	2473	2388	1			342
							2720	9									

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

04	56850	X	27129	-0-	-29721	-0-	1549	1	25037	3	Y	406	472	1			74
							96	4	447	9							
05	48732	X	23787	-0-	-24945	-0-	23072	3	354	4	Y	328	329	1			73
							361	9									
*06	43740	X	28263	-0-	-15477	-0-	27582	3	384	4	Y	270	140	1			203
							297	9									
07	40083	X	34005	-0-	-6078	-0-	1762	1	31487	3	Y	455	367	1			291
							255	4	501	9							
08	34162	X	33169	-0-	-993	-0-	1850	1	30943	3	Y	318	411	1			198
							26	4	350	9							
*09	31917	X	31917	-0-	-0-	-0-	1808	1	29738	3	Y	332	390	1			140
							6	4	365	9							

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

04	69870	X	38200	-0-	-31670	-0-	687	1	33819	3	Y	3251	3250	1			143
							118	4	3576	9							
05	72199	X	40335	-0-	-31864	-0-	36662	3	396	4	Y	2979	2951	1			171
							3277	9									
*06	63180	X	39211	-0-	-23969	-0-	36046	3	513	4	Y	2411	2400	1			182
							2652	9									
07	59892	X	40381	-0-	-19511	-0-	36121	3	1107	4	Y	2866	2822	1			226
							3153	9									
08	40610	X	36409	-0-	-4201	-0-	33388	3	132	4	Y	2626	2636	1			216
							2889	9									
09	39030	X	32946	-0-	-6084	-0-	30203	3	115	4	Y	2389	2275	1			330
							2628	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
04	165180	X	21880	-0-	-143300	-0-	1247	1	20163	3	Y	357	385	1			65
							77	4	393	9							
05	40052	X	23723	-0-	-16329	-0-	22881	3	351	4	Y	446	412	1			99
							491	9									
*06	36450	X	26942	-0-	-9508	-0-	26236	3	365	4	Y	310	176	1			233
							341	9									
07	31093	X	30729	-0-	-364	-0-	1596	1	28521	3	Y	346	358	1			221
							231	4	381	9							
08	29146	X	29146	-0-	-0-	-0-	1628	1	27231	3	Y	240	312	1			149
							23	4	264	9							
09	26100	X	25472	-0-	-628	-0-	1444	1	23753	3	Y	245	291	1			103
							5	4	270	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
04	12090	X	6876	-0-	-5214	-0-	72	1	6398	3	Y	334	332	1			38
							39	4	367	9							
05	10974	X	6310	-0-	-4664	-0-	73	1	5834	3	Y	329	347	1			20
							41	4	362	9							
06	9120	X	5507	-0-	-3613	-0-	67	1	5084	3	Y	272	270	1			22
							57	4	299	9							
07	9238	X	5164	-0-	-4074	-0-	66	1	4740	3	Y	260	258	1			24
							72	4	286	9							
08	8184	X	4880	-0-	-3304	-0-	66	1	4491	3	Y	246	257	1			13
							52	4	271	9							
09	6870	X	5315	-0-	-1555	-0-	89	1	4869	3	Y	285	276	1			22
							43	4	314	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
*04	23640	X	7086	-0-	-16554	-0-	208	1	5507	3	Y	336	411	1			103
							1001	4	370	9							
*05	17019	X	9236	-0-	-7783	-0-	317	1	7234	3	Y	466	449	1			120
							1172	4	513	9							
*06	12960	X	6103	-0-	-6857	-0-	252	1	5505	3	Y	304	306	1			118
							12	4	334	9							
07	11408	X	6350	-0-	-5058	-0-	268	1	5676	3	Y	361	376	1			103
							9	4	397	9							
08	9672	X	6103	-0-	-3569	-0-	289	1	5359	3	Y	405	346	1			162
							9	4	446	9							
09	9360	X	5081	-0-	-4279	-0-	235	1	4499	3	Y	308	362	1			108
							8	4	339	9							

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18810	X	7475	-0-	-11335	-0-	220	1	5827	3	Y	335	376	1			103
							1059	4	369	9							
*05	13764	X	6250	-0-	-7514	-0-	215	1	4903	3	Y	307	331	1			79
							794	4	338	9							
*06	10260	X	4538	-0-	-5722	-0-	188	1	4111	3	Y	209	207	1			81
							9	4	230	9							
07	9889	X	4712	-0-	-5177	-0-	200	1	4250	3	Y	232	247	1			66
							7	4	255	9							
08	8029	X	4562	-0-	-3467	-0-	224	1	4162	3	Y	153	158	1			61
							8	4	168	9							
09	7770	X	4205	-0-	-3565	-0-	196	1	3751	3	Y	228	209	1			80
							7	4	251	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
04	69810	X	38290	-0-	-31520	-0-	732	1	36042	3	Y	1264	1270	1			56
							126	4	1390	9							
05	67828	X	29383	-0-	-38445	-0-	1229	1	26826	3	Y	932	934	1			54
							303	4	1025	9							
*06	52860	X	29402	-0-	-23458	-0-	1339	1	26354	3	Y	1195	1159	1			90
							394	4	1315	9							
07	44578	X	33108	-0-	-11470	-0-	1689	1	29232	3	Y	1126	1127	1			89
							948	4	1239	9							
08	39556	X	29672	-0-	-9884	-0-	1480	1	27131	3	Y	861	879	1			71
							114	4	947	9							
09	38280	X	28686	-0-	-9594	-0-	1525	1	26041	3	Y	923	866	1			128
							105	4	1015	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
04	55770	X	27849	-0-	-27921	-0-	509	1	25053	3	Y	2000	2011	1			88
							87	4	2200	9							
05	52390	X	22280	-0-	-30110	-0-	20389	3	220	4	Y	1519	1520	1			87
							1671	9									
*06	45810	X	17892	-0-	-27918	-0-	16101	3	229	4	Y	1420	1400	1			107
							1562	9									
07	28768	X	19811	-0-	-8957	-0-	17705	3	543	4	Y	1421	1416	1			112
							1563	9									
08	28768	X	20405	-0-	-8363	-0-	18899	3	75	4	Y	1301	1306	1			107
							1431	9									
*09	31894	X	31894	-0-	-0-	-0-	30132	3	115	4	Y	1497	1397	1			207
							1647	9									

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/08/2011 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
04	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	220	1	126	2	Y	305	382	1			122
							578	3	60	4							
05	2387	X	2143	-0-	-244	-0-	525	1	8	2	Y	456	411	1			167
							970	3	138	4							
06	2310	X	2254	-0-	-56	-0-	666	1	7	2	Y	407	356	1			218
							1022	3	111	4							
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	1009	1	7	2	Y	472	288	1			402
							838	3	203	4							
08	2139	X	1947	-0-	-192	-0-	739	1	6	2	Y	385	513	1			274
							717	3	61	4							
09	2250	X	2221	-0-	-29	-0-	766	1	7	2	Y	386	455	1			205
							810	3	213	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
04	18690	X	18594	-0-	-96	-0-	1173	1	16102	3	Y	826	747	1			140
							410	4	909	9							
05	19313	X	15441	-0-	-3872	-0-	1022	1	13417	3	Y	702	691	1			151
							230	4	772	9							
06	17880	X	16891	-0-	-989	-0-	1200	1	15083	3	Y	543	588	1			106
							11	4	597	9							
07	19220	X	13570	-0-	-5650	-0-	1036	1	12216	3	Y	284	330	1			60
							6	4	312	9							
08	19220	X	12072	-0-	-7148	-0-	973	1	10768	3	Y	296	297	1			59
							5	4	326	9							
09	18600	X	11717	-0-	-6883	-0-	880	1	10366	3	Y	424	400	1			83
							5	4	466	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	109	1	63	2	Y	173	207	1			69
							287	3	30	4							
05	1488	X	1171	-0-	-317	-0-	298	1	4	2	Y	219	208	1			80
							550	3	78	4							
06	1440	X	1101	-0-	-339	-0-	309	1	3	2	Y	238	191	1			127
							475	3	52	4							
07	1488	X	963	-0-	-525	-0-	376	1	3	2	Y	178	153	1			152
							312	3	76	4							
08	1178	X	744	-0-	-434	-0-	269	1	2	2	Y	173	202	1			123
							261	3	22	4							
09	1140	X	600	-0-	-540	-0-	198	1	2	2	Y	123	181	1			65
							210	3	55	4							

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

04	88200	X	27212	-0-	-60988	-0-	523	1	25765	3	Y	758	771	1			33
							90	4	834	9							
05	57195	X	29495	-0-	-27700	-0-	1229	1	26840	3	Y	1021	995	1			59
							303	4	1123	9							
*06	48810	X	25312	-0-	-23498	-0-	1172	1	23070	3	Y	659	668	1			50
							345	4	725	9							
07	43772	X	26741	-0-	-17031	-0-	1380	1	23875	3	Y	647	646	1			51
							774	4	712	9							
08	30070	X	25447	-0-	-4623	-0-	1286	1	23570	3	Y	448	462	1			37
							98	4	493	9							
09	28530	X	23190	-0-	-5340	-0-	1259	1	21503	3	Y	310	304	1			43
							87	4	341	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

04	128610	X	20152	-0-	-108458	-0-	1138	1	18408	3	Y	486	535	1			89
							71	4	535	9							
05	43834	X	25491	-0-	-18343	-0-	24526	3	376	4	Y	535	505	1			119
							589	9									
*06	36360	X	29645	-0-	-6715	-0-	28894	3	402	4	Y	317	197	1			239
							349	9									
07	33945	X	27627	-0-	-6318	-0-	1433	1	25606	3	Y	346	363	1			222
							207	4	381	9							
08	27999	X	27999	-0-	-0-	-0-	1562	1	26131	3	Y	258	319	1			161
							22	4	284	9							
09	28740	X	27584	-0-	-1156	-0-	1565	1	25740	3	Y	249	305	1			105
							5	4	274	9							

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

04	15450	X	13577	-0-	-1873	-0-	867	1	11900	3	Y	461	436	1			78
							303	4	507	9							
05	15965	X	12813	-0-	-3152	-0-	861	1	11295	3	Y	422	409	1			91
							193	4	464	9							
06	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	852	1	10712	3	Y	294	328	1			57
							8	4	323	9							
07	15965	X	12082	-0-	-3883	-0-	915	1	10786	3	Y	342	327	1			72
							5	4	376	9							
08	14167	X	11544	-0-	-2623	-0-	926	1	10248	3	Y	332	338	1			66
							5	4	365	9							
09	13590	X	11008	-0-	-2582	-0-	831	1	9795	3	Y	343	342	1			67
							5	4	377	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
04	83850	X	41753	-0-	-42097	-0-	418	1	37234	3	Y	3522	3415	1			397
							227	4	3874	9							
05	86645	X	36597	-0-	-50048	-0-	403	1	32298	3	Y	3336	3534	1			199
							226	4	3670	9							
06	51750	X	34197	-0-	-17553	-0-	397	1	30214	3	Y	2952	2915	1			236
							339	4	3247	9							
07	43152	X	34941	-0-	-8211	-0-	432	1	30947	3	Y	2814	2788	1			262
							467	4	3095	9							
08	43152	X	28240	-0-	-14912	-0-	367	1	25126	3	Y	2230	2373	1			119
							294	4	2453	9							
09	41760	X	27052	-0-	-14708	-0-	434	1	23882	3	Y	2295	2235	1			179
							211	4	2525	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
04	91530	X	47871	-0-	-43659	-0-	481	1	42852	3	Y	3888	3742	1			439
							261	4	4277	9							
05	94581	X	42210	-0-	-52371	-0-	471	1	37800	3	Y	3340	3580	1			199
							265	4	3674	9							
06	64080	X	35737	-0-	-28343	-0-	420	1	31950	3	Y	2735	2716	1			218
							358	4	3009	9							
07	51894	X	33232	-0-	-18662	-0-	414	1	29679	3	Y	2446	2436	1			228
							448	4	2691	9							
08	49476	X	28781	-0-	-20695	-0-	377	1	25810	3	Y	2084	2201	1			111
							302	4	2292	9							
09	47880	X	26346	-0-	-21534	-0-	430	1	23663	3	Y	1858	1824	1			145
							209	4	2044	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
04	80700	X	45915	-0-	-34785	-0-	464	1	41282	3	Y	3562	3483	1			402
							251	4	3918	9							
05	83390	X	40735	-0-	-42655	-0-	454	1	36417	3	Y	3281	3487	1			196
							255	4	3609	9							
06	48240	X	34289	-0-	-13951	-0-	403	1	30680	3	Y	2602	2590	1			208
							344	4	2862	9							
07	49786	X	31090	-0-	-18696	-0-	387	1	27742	3	Y	2311	2304	1			215
							419	4	2542	9							
08	47461	X	27676	-0-	-19785	-0-	363	1	24833	3	Y	1990	2099	1			106
							291	4	2189	9							
09	45930	X	25110	-0-	-20820	-0-	408	1	22440	3	Y	1876	1835	1			147
							198	4	2064	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
04	85860	X	45946	-0-	-39914	-0-	459	1	40873	3	Y	3968	3848	1			448
							249	4	4365	9							
05	88722	X	42279	-0-	-46443	-0-	465	1	37321	3	Y	3846	4064	1			230
							262	4	4231	9							
06	61710	X	36953	-0-	-24757	-0-	428	1	32618	3	Y	3219	3192	1			257
							366	4	3541	9							
07	55304	X	37451	-0-	-17853	-0-	460	1	33024	3	Y	3153	3117	1			293
							499	4	3468	9							
08	47492	X	32290	-0-	-15202	-0-	418	1	28608	3	Y	2663	2814	1			142
							335	4	2929	9							
09	45960	X	31321	-0-	-14639	-0-	505	1	27773	3	Y	2544	2487	1			199
							245	4	2798	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98100 X	20644	-0-	-77456	-0-	1338	1	18367	3	Y	429	430	1			73
						467	4	472	9							
*05	101370 X	19810	-0-	-81560	-0-	1360	1	17845	3	Y	273	287	1			59
						305	4	300	9							
06	98100 X	18790	-0-	-79310	-0-	1361	1	17109	3	Y	279	284	1			54
						13	4	307	9							
07	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	1367	1	16113	3	Y	237	241	1			50
						8	4	261	9							
08	17030 X	17030	-0-	-0-	-0-	1381	1	15282	3	Y	326	311	1			65
						8	4	359	9							
*09	16058 X	16058	-0-	-0-	-0-	1227	1	14455	3	Y	335	335	1			65
						7	4	369	9							

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

04	32928 X	32928	-0-	-0-	-0-	27277	3	5651	9	Y	5137	4904	1			838
05	27909 X	27909	-0-	-0-	-0-	22758	3	5151	9	Y	4683	4966	1			555
06	27681 X	27681	-0-	-0-	-0-	23857	3	3824	9	Y	3476	3398	1			633
07	27001 X	22083	-0-	-4918	-0-	19260	3	2823	9	Y	2566	2524	1			675
08	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	10664	3	1916	9	Y	1742	1633	1			784
09	32100 X	13917	-0-	-18183	-0-	12739	3	1178	9	Y	1071	1244	0			611

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

04	11250 X	5560	-0-	-5690	-0-	5210	3	350	9	Y	318					546
05	11625 X	8376	-0-	-3249	-0-	8046	3	330	9	Y	300	182	1			664
06	11250 X	7779	-0-	-3471	-0-	7440	3	339	9	Y	308	554	1			418
07	9982 X	6203	-0-	-3779	-0-	5965	3	238	9	Y	216					634
08	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	6895	3	341	9	Y	310	364	1			580
09	8100 X	6326	-0-	-1774	-0-	6054	3	272	9	Y	247	576	0			251

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

04	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	9853	3	565	9	Y	514	530	1			409
05	10261 X	9062	-0-	-1199	-0-	8629	3	433	9	Y	394	181	1			622
06	9930 X	7463	-0-	-2467	-0-	6969	3	494	9	Y	449	723	1			348
07	10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	10352	3	545	9	Y	495	371	1			472
08	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7444	3	421	9	Y	383	550	1			305
09	10410 X	7828	-0-	-2582	-0-	7455	3	373	9	Y	339	342	0			302

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

04	14370 X	5990	-0-	-8380	-0-	5537	3	453	9	Y	412	1017	1			259
05	16864 X	11086	-0-	-5778	-0-	10184	3	902	9	Y	820	795	1			284
06	16320 X	12587	-0-	-3733	-0-	11594	3	993	9	Y	903	826	1			361
07	16864 X	9198	-0-	-7666	-0-	8464	3	734	9	Y	667	673	1			355
08	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8054	3	647	9	Y	588	598	1			345
09	12600 X	8568	-0-	-4032	-0-	7888	3	680	9	Y	618	587	0			376

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

04	11100 X	3164	-0-	-7936	-0-	2981	3	183	9	Y	166					728
05	11470 X	8264	-0-	-3206	-0-	7802	3	462	9	Y	420	543	1			605
06	11100 X	6503	-0-	-4597	-0-	6264	3	239	9	Y	217	186	1			636
07	9548 X	7976	-0-	-1572	-0-	7603	3	373	9	Y	339	362	1			613
08	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7051	3	278	9	Y	253	537	1			329
09	8010 X	7089	-0-	-921	-0-	6781	3	308	9	Y	280	195	0			414

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20160	X	17287	-0-	-2873	-0-	15154	3	2133	9	Y	1939	2320	1			1126
05	20832	X	16308	-0-	-4524	-0-	14383	3	1925	9	Y	1750	1689	1			1187
06	24450	X	15165	-0-	-9285	-0-	13602	3	1563	9	Y	1421	1345	1			1263
07	24202	X	12146	-0-	-12056	-0-	11067	3	1079	9	Y	981	952	1			1292
08	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	6159	3	1205	9	Y	1095	1274	1			1113
09	17280	X	9040	-0-	-8240	-0-	8141	3	899	9	Y	817	803	0			1127

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

04	0	W	40383	-0-	40383	40383	38248	3	2135	9	Y	1941	2409	1			1542
05	84374	X	43991	-0-	-40383	-0-	42300	3	1691	9	Y	1537	2547	1			532
06	50370	X	33886	-0-	-16484	-0-	32555	3	1331	9	Y	1210	1158	1			584
07	44919	X	32007	-0-	-12912	-0-	30674	3	1333	9	Y	1212	1175	1			621
08	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	25408	3	884	9	Y	804	860	1			565
09	42570	X	20727	-0-	-21843	-0-	20213	3	514	9	Y	467	496	0			536

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

04	0	W	26086	-0-	26086	26086	24345	3	1741	9	Y	1583	1756	1			852
05	47036	X	20950	-0-	-26086	-0-	19286	3	1664	9	Y	1513	1448	1			917
06	38910	X	19288	-0-	-19622	-0-	17767	3	1521	9	Y	1383	1290	1			1010
07	31233	X	14469	-0-	-16764	-0-	13480	3	989	9	Y	899	881	1			1028
08	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	10240	3	1577	9	Y	1434	1564	1			898
09	22230	X	15501	-0-	-6729	-0-	14293	3	1208	9	Y	1098	1067	0			929

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

04	0	W	29920	-0-	29920	29920	27685	3	2235	9	Y	2032	2221	1			1077
05	47796	X	17876	-0-	-29920	-0-	16722	3	1154	9	Y	1049	1054	1			1072
06	35550	X	17183	-0-	-18367	-0-	16180	3	1003	9	Y	912	860	1			1124
07	36735	X	15952	-0-	-20783	-0-	14848	3	1104	9	Y	1004	896	1			1232
08	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	9600	3	1775	9	Y	1614	1733	1			1113
09	29910	X	9704	-0-	-20206	-0-	8859	3	845	9	Y	768	797	0			1084

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

04	47340	X	-0-	-0-	-47340	-0-					Y	-0-					1
05	36704	X	-0-	-0-	-36704	-0-					Y	-0-					1
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

04	81870	X	31831	-0-	-50039	-0-	30650	3	1181	9	Y	1074	1221	1			823
05	39928	X	35699	-0-	-4229	-0-	34647	3	1052	9	Y	956	1448	1			331
06	38640	X	27066	-0-	-11574	-0-	26292	3	774	9	Y	704	626	1			409
07	32395	X	22573	-0-	-9822	-0-	21804	3	769	9	Y	699	678	1			430
08	35712	X	19928	-0-	-15784	-0-	19401	3	527	9	Y	479	509	1			400
09	34560	X	17056	-0-	-17504	-0-	16605	3	451	9	Y	410	403	0			407

K. R. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271669 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 6095 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
04	68010	X	27433	-0-	-40577	-0-	25879	3	1554	9	Y	1413	1983	1			1216
05	48680	X	48680	-0-	-0-	-0-	47119	3	1561	9	Y	1419	2144	1			491
06	40050	X	37576	-0-	-2474	-0-	36448	3	1128	9	Y	1025	1098	1			418
07	31062	X	28025	-0-	-3037	-0-	27438	3	587	9	Y	534	573	1			379
08	48670	X	25401	-0-	-23269	-0-	24782	3	619	9	Y	563	557	1			385
09	47100	X	20113	-0-	-26987	-0-	19518	3	595	9	Y	541	521	0			405

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

04	56610	X	21099	-0-	-35511	-0-	13958	3	7141	9	Y	6492	6709	1			4133
05	58497	X	47453	-0-	-11044	-0-	40629	3	6824	9	Y	6204	9135	1			1202
06	56610	X	37473	-0-	-19137	-0-	32370	3	5103	9	Y	4639	4888	1			953
07	58497	X	34814	-0-	-23683	-0-	30459	3	4355	9	Y	3959	3876	1			1036
08	53010	X	32598	-0-	-20412	-0-	29609	3	2989	9	Y	2717	3107	1			646
09	45930	X	30852	-0-	-15078	-0-	28170	3	2682	9	Y	2438	2739	0			345

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

04	27000	X	25748	-0-	-1252	-0-	15361	3	10387	9	Y	9443	8880	1			5470
05	42237	X	42237	-0-	-0-	-0-	34243	3	7994	9	Y	7267	11329	1			1408
06	42762	X	42762	-0-	-0-	-0-	34945	3	7817	9	Y	7106	7054	1			1460
07	43646	X	43646	-0-	-0-	-0-	36014	3	7632	9	Y	6938	6583	1			1815
08	37264	X	37264	-0-	-0-	-0-	32392	3	4872	9	Y	4429	5191	1			1053
*09	28640	X	28640	-0-	-0-	-0-	24468	3	4172	9	Y	3793	3592	0			1254

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

04	63420	X	63035	-0-	-385	-0-	50471	3	12564	9	Y	11422	10495	1			6466
05	65534	X	54387	-0-	-11147	-0-	43718	3	10669	9	Y	9699	14286	1			1879
06	63420	X	47435	-0-	-15985	-0-	38195	3	9240	9	Y	8400	8553	1			1726
07	65534	X	50585	-0-	-14949	-0-	41509	3	9076	9	Y	8251	7819	1			2158
08	65534	X	50479	-0-	-15055	-0-	43464	3	7015	9	Y	6377	7020	1			1515
09	63030	X	49290	-0-	-13740	-0-	42378	3	6912	9	Y	6284	5722	0			2077

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

04	50880	X	42005	-0-	-8875	-0-	34804	3	7201	9	Y	6546	6708	1			4133
05	52576	X	45299	-0-	-7277	-0-	38585	3	6714	9	Y	6104	9054	1			1183
06	50880	X	34613	-0-	-16267	-0-	30049	3	4564	9	Y	4149	4479	1			853
07	52576	X	30563	-0-	-22013	-0-	26954	3	3609	9	Y	3281	3276	1			858
08	52576	X	29590	-0-	-22986	-0-	26919	3	2671	9	Y	2428	2709	1			577
*09	32137	X	32137	-0-	-0-	-0-	29776	3	2361	9	Y	2146	2419	0			304

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

04	5940	X	4749	-0-	-1191	-0-	4060	2	689	9	N	626	888	1			414
05	6138	X	4463	-0-	-1675	-0-	3741	2	722	9	N	656	555	1			515
06	4920	X	3891	-0-	-1029	-0-	3245	2	646	9	N	587	584	1			518
07	5084	X	4537	-0-	-547	-0-	3882	2	655	9	N	595	772	1			341
08	4898	X	4525	-0-	-373	-0-	3866	2	659	9	N	599	382	1			558
09	4740	X	3873	-0-	-867	-0-	3255	2	618	9	N	562	580	1			540

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 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
04	6270 X	4886	-0-	-1384	-0-	246	1	3891	3	Y	681	712	1			380
						749	9									
05	6479 X	4593	-0-	-1886	-0-	251	1	3665	3	Y	615	753	1			242
						677	9									
06	5790 X	4896	-0-	-894	-0-	313	1	3826	3	Y	688	443	1			487
						757	9									
07	5983 X	5070	-0-	-913	-0-	341	1	4063	3	Y	605	870	1			222
						666	9									
08	DLQ G-10	5023	-0-	5023	5023	323	1	4091	3	Y	554	557	1			219
						609	9									
09	DLQ G-10	4853	-0-	4853	9876	328	1	3906	3	Y	563	608	1			174
						619	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

04	3750 X	3464	-0-	-286	-0-	162	1	2573	3	Y	663	643	1			374
						729	9									
05	3875 X	3580	-0-	-295	-0-	183	1	2670	3	Y	661	776	1			259
						727	9									
06	3750 X	3114	-0-	-636	-0-	198	1	2420	3	Y	451	449	1			261
						496	9									
07	3689 X	3507	-0-	-182	-0-	218	1	2589	3	Y	636	702	1			195
						700	9									
08	DLQ G-10	3446	-0-	3446	3446	210	1	2657	3	Y	526	506	1			215
						579	9									
09	DLQ G-10	3386	-0-	3386	6832	208	1	2475	3	Y	639	645	1			209
						703	9									

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

04	3900 X	3776	-0-	-124	-0-	204	1	3232	3	Y	309	357	1			176
						340	9									
05	4030 X	3435	-0-	-595	-0-	197	1	2877	3	Y	328	362	1			142
						361	9									
06	3900 X	3395	-0-	-505	-0-	231	1	2824	3	Y	309	244	1			207
						340	9									
07	4030 X	3378	-0-	-652	-0-	239	1	2841	3	Y	271	374	1			104
						298	9									
08	DLQ G-10	3430	-0-	3430	3430	231	1	2932	3	Y	243	251	1			96
						267	9									
09	DLQ G-10	2743	-0-	2743	6173	196	1	2330	3	Y	197	234	1			59
						217	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

04	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	641	1	10157	3	Y	381	550	1			110
						419	9									
05	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	576	1	8403	3	Y	260	257	1			113
						286	9									
06	12180 X	8579	-0-	-3601	-0-	629	1	7679	3	Y	246	227	1			132
						271	9									
07	12586 X	7301	-0-	-5285	-0-	543	1	6465	3	Y	266	316	1			82
						293	9									
08	DLQ G-10	7148	-0-	7148	7148	503	1	6374	3	Y	246	249	1			79
						271	9									
09	DLQ G-10	6411	-0-	6411	13559	480	1	5718	3	Y	194	202	1			71
						213	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	394	1	6245	3	Y	405	388	1			310
						446	9									
05	9703 X	6718	-0-	-2985	-0-	404	1	5894	3	Y	382	475	1			217
						420	9									
06	8790 X	5744	-0-	-3046	-0-	406	1	4954	3	Y	349	291	1			275
						384	9									
07	7998 X	4111	-0-	-3887	-0-	295	1	3506	3	Y	282	445	1			112
						310	9									
08	DLQ G-10	5511	-0-	5511	5511	376	1	4769	3	Y	333	268	1			177
						366	9									
09	DLQ G-10	6327	-0-	6327	11838	458	1	5455	3	Y	376	315	1			238
						414	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

04	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	412	1	6523	3	Y	407	385	1			312
						448	9									
05	10137 X	6814	-0-	-3323	-0-	411	1	5990	3	Y	375	471	1			216
						413	9									
06	9090 X	6712	-0-	-2378	-0-	478	1	5835	3	Y	363	280	1			299
						399	9									
07	8587 X	6049	-0-	-2538	-0-	443	1	5268	3	Y	307	482	1			124
						338	9									
08	DLQ G-10	6380	-0-	6380	6380	441	1	5595	3	Y	313	296	1			141
						344	9									
09	DLQ G-10	5779	-0-	5779	12159	423	1	5040	3	Y	287	253	1			175
						316	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

04	19083 X	19083	-0-	-0-	-0-	1112	1	17626	3	Y	314	358	1			102
						345	9									
05	18569 X	15176	-0-	-3393	-0-	958	1	13967	3	Y	228	235	1			95
						251	9									
06	18420 X	13887	-0-	-4533	-0-	1031	1	12586	3	Y	245	215	1			125
						270	9									
07	19716 X	11990	-0-	-7726	-0-	915	1	10890	3	Y	168	238	1	2	8	53
						185	9									
08	DLQ G-10	10803	-0-	10803	10803	776	1	9834	3	Y	175	170	1			58
						193	9									
09	DLQ G-10	9289	-0-	9289	20092	706	1	8404	3	Y	163	155	1			66
						179	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

04	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	366	1	5807	3	Y	337	375	1			103
						371	9									
05	8928 X	7689	-0-	-1239	-0-	476	1	6941	3	Y	247	247	1			103
						272	9									
06	8610 X	8087	-0-	-523	-0-	591	1	7212	3	Y	258	220	1			141
						284	9									
07	8897 X	8659	-0-	-238	-0-	646	1	7684	3	Y	299	348	1			92
						329	9									
08	DLQ G-10	7376	-0-	7376	7376	520	1	6595	3	Y	237	259	1			70
						261	9									
09	DLQ G-10	6623	-0-	6623	13999	494	1	5885	3	Y	222	197	1			95
						244	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	15805 X	15805	-0-	-0-	-0-	919	1	14570	3	Y	287	389	1			96
						316	9									
05	18445 X	9865	-0-	-8580	-0-	613	1	8943	3	Y	281	262	1			115
						309	9									
06	14250 X	10177	-0-	-4073	-0-	748	1	9132	3	Y	270	248	1			137
						297	9									
07	16337 X	9400	-0-	-6937	-0-	706	1	8401	3	Y	266	321	1			82
						293	9									
08	DLQ G-10	8648	-0-	8648	8648	614	1	7781	3	Y	230	239	1			73
						253	9									
09	DLQ G-10	9238	-0-	9238	17886	696	1	8285	3	Y	234	206	1			101
						257	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

04	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	601	1	9523	3	Y	352	434	1			109
						387	9									
05	11005 X	8976	-0-	-2029	-0-	552	1	8049	3	Y	341	331	1			119
						375	9									
06	10650 X	8282	-0-	-2368	-0-	607	1	7413	3	Y	238	230	1			127
						262	9									
07	11005 X	7459	-0-	-3546	-0-	561	1	6678	3	Y	200	264	1			63
						220	9									
08	DLQ G-10	7087	-0-	7087	7087	502	1	6364	3	Y	201	197	1			67
						221	9									
09	DLQ G-10	6445	-0-	6445	13532	482	1	5745	3	Y	198	186	1			79
						218	9									

ED STUMBERG (OLMOS A) 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC 083330
STUMBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114771 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4510 - 4528

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STUMBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116836 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 4494 - 4512

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STUMBERG "A" WELL #: 1 RRCID -> 118410 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4504 - 4524

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ED STUMBERG (OLMOS A) //CONT.// 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC //CONT.// 083330
WHATABURGER -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124622 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4552 - 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATABURGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135626 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4557 - 4588

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135808 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4456 - 4484

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

04	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	2753	-0-	2753	2753	2753	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	2274	-0-	2274	5027	2274	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	3827	-0-	3827	8854	3827	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	2250	-0-	2250	11104	2250	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11104					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) //CONT.// 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL INDIO (OLMOS BROWN 900) 27976 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PHILLIPS-JANCO WELL #: 1 RRCID -> 141304 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 892 - 898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-			-0-
05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-			-0-
06	450 #	112	-0-	-338	-0-	112	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	107	-0-	107	225	107	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	117	-0-	117	342	117	2	Y	-0-			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210 #	4	-0-	-206	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
05	155 #	49	-0-	-106	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
06	270 #	100	-0-	-170	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	101	-0-	101	208	101	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	115	-0-	115	323	115	2		Y	-0-			-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

04	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	103	-0-	103	213	103	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	106	-0-	106	319	106	2		Y	-0-			-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

04	14B DENY	38	-0-	38	38	38	2		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	163	-0-	163	201	163	2		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	109	-0-	109	310	109	2		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	108	-0-	108	418	108	2		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	111	-0-	111	529	111	2		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	109	-0-	109	638	109	2		Y	-0-			-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
HOLCOMB ENERGY CORP. 391655
SCHLETZE, A. E. WELL #: 1A RRCID -> 034551 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045733 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 045734 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 5967 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
HOLCOMB ENERGY CORP. //CONT.// 391655
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 045735 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5856 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

04	420	N	382	-0-	-38	-0-	321	1	61	3	Y	-0-		-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	375	1	4	3	Y	-0-		-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	483	1	60	3	Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	372	1	97	3	Y	-0-		-0-

BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	658	1	125	3	N	-0-		-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	966	1	9	3	N	-0-		-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	829	1	103	3	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	990	N	804	-0-	-186	-0-	637	1	167	3	N	-0-		-0-

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

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

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045840 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2014 - P&A 04/30/14

SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

04	14B DENY	171	-0-	171	171	171	2		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	137	-0-	137	308	137	2		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	298	-0-	298	606	298	2		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	215	-0-	215	821	215	2		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	198	-0-	198	1019	198	2		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	159	-0-	159	1178	159	2		Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 5 RRCID -> 123365 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6002 - 6018

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014 - P&A 04/25/14

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: 3 RRCID -> 044895 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: R 1 RRCID -> 125987 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5899 - 5913

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

04	1310 N	1143	-0-	-167	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
09	1350 N	955	-0-	-395	-0-	955	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

04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
06	630 N	367	-0-	-263	-0-	367	3		N	-0-			-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
08	713 N	622	-0-	-91	-0-	622	3		N	-0-			-0-
*09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

04	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	3		N	-0-			-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
06	660 N	576	-0-	-84	-0-	576	3		N	-0-			-0-
07	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3		N	-0-			-0-
08	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	3		N	-0-			-0-
*09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	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
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
06	1770 N	1661	-0-	-109	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
08	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

04	2520 N	2510	-0-	-10	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
05	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
06	2700 N	2644	-0-	-56	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
07	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
08	2790 N	2686	-0-	-104	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
09	2640 N	2636	-0-	-4	-0-	2636	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1037	-0-	-253	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

03	2945 X	2754	-0-	-191	-0-	80	1	2674	3	N	-0-					-0-
04	2670 X	2667	-0-	-3	-0-	80	1	2587	3	N	-0-					-0-
*05	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	80	1	2777	3	N	-0-					-0-
*06	2790 X	2237	-0-	-553	-0-	80	1	2157	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2796	-0-	2796	2796	80	1	2716	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2796					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2796					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	80	1	726	3	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	80	1	703	3	N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	3	N	-0-					-0-
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	80	1	585	3	N	-0-					-0-
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	80	1	737	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	80	1	420	3	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	80	1	406	3	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	80	1	436	3	N	-0-					-0-
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	80	1	339	3	N	-0-					-0-
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	80	1	426	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	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
04	1020	N	999	-0-	-21	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	992	N	678	-0-	-314	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	794	-0-	-316	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	780	N	493	-0-	-287	-0-	493	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
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	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
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	540	N	401	-0-	-139	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	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
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	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
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	870 N	346	-0-	-524	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	775 N	420	-0-	-355	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	445	-0-	-578	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

04	690 N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	775 N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	840 N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1820 RRCID -> 133620 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2395 - 2429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2042 RRCID -> 133621 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 2661 PERF. 2520 - 2564

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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

04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
09	14B2 EXT	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD //CONT.// 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 1 RRCID -> 000229 COMPL. DATE 10/27/1957 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10716 - 10737

04	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2	N	-0-			-0-
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2	N	-0-			-0-
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2	N	-0-			-0-
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2	N	-0-			-0-
08	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2	N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-			-0-
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-
06	3000 X	189	-0-	-2811	-0-	189	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	2	N	-0-			-0-
05	961	N	616	-0-	-345	-0-	616	2	N	-0-			-0-
06	930	N	175	-0-	-755	-0-	175	2	N	-0-			-0-
07	837	N	111	-0-	-726	-0-	111	2	N	-0-			-0-
08	620	N	321	-0-	-299	-0-	321	3	N	-0-			-0-
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

04	2100	N	261	-0-	-1839	-0-	261	2	N	-0-			-0-
05	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2	N	-0-			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
07	279	N	94	-0-	-185	-0-	94	2	N	-0-			-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
09	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	3	N	-0-			-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 10613

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10226 - 10262

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321

TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4260 X	2742	-0-	-1518	-0-	2733	3	9	9	Y	8	5	1			3
05	4402 X	2858	-0-	-1544	-0-	2847	3	11	9	Y	10	8	1			5
06	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5074	3	7	9	Y	6	7	1			4
07	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4251	3	11	9	Y	10	13	1			1
08	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5190	3	13	9	Y	12	10	1			3
*09	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4899	3	30	9	Y	27	21	1			9

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

04	9420 X	9297	-0-	-123	-0-	9269	3	28	9	Y	25	16	1			23
05	9734 X	9288	-0-	-446	-0-	9253	3	35	9	Y	32	27	1			28
06	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	9808	3	13	9	Y	12	14	1			26
07	10478 X	10019	-0-	-459	-0-	9993	3	26	9	Y	24	32	1			18
08	10447 X	10189	-0-	-258	-0-	10164	3	25	9	Y	23	21	1			20
09	9810 X	9751	-0-	-59	-0-	9707	3	44	9	Y	40	32	1			28

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "B" WELL #: 2 RRCID -> 094862 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10564 - 10586

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7425	3	103	9	Y	94	57	1			37
05	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	3			Y	-0-					37
06	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			Y	-0-					37
07	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3			Y	-0-					37
08	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	3			Y	-0-					37
*09	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3			Y	-0-					37

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

04	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8150	3	85	9	Y	77	47	1			45
05	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8042	3	218	9	Y	198	163	1			80
06	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8666	3	83	9	Y	75	89	1			66
07	8525 X	7582	-0-	-943	-0-	7444	3	138	9	Y	125	169	1			22
08	8525 X	4553	-0-	-3972	-0-	4474	3	79	9	Y	72	66	1			28
09	8760 X	6813	-0-	-1947	-0-	6791	3	22	9	Y	20	16	1			32

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	8549	3	44	9	Y	40	24	1			21
05	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7641	3	45	9	Y	41	34	1			28
06	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8115	3	17	9	Y	15	18	1			25
07	8928 X	7922	-0-	-1006	-0-	7890	3	32	9	Y	29	39	1			15
08	8928 X	8219	-0-	-709	-0-	8187	3	32	9	Y	29	26	1			18
09	8580 X	8526	-0-	-54	-0-	8479	3	47	9	Y	43	34	1			27

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

04	3720 X	3718	-0-	-2	-0-	3710	3	8	9	Y	7	5	1			19
05	3844 X	2939	-0-	-905	-0-	2921	3	18	9	Y	16	13	1			22
06	3720 X	3241	-0-	-479	-0-	3234	3	7	9	Y	6	7	1			21
07	3844 X	3184	-0-	-660	-0-	3172	3	12	9	Y	11	15	1			17
08	3844 X	3770	-0-	-74	-0-	3756	3	14	9	Y	13	12	1			18
09	3720 X	3568	-0-	-152	-0-	3524	3	44	9	Y	40	32	1			26

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	221	-0-	221	221	221	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10762 - 10770

04	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8909	3	11	9	Y	10	6	1			15
05	8370 X	8163	-0-	-207	-0-	8140	3	23	9	Y	21	17	1			19
06	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	9086	3	9	9	Y	8	10	1			17
07	8432 X	8299	-0-	-133	-0-	8284	3	15	9	Y	14	19	1			12
08	8432 X	16	-0-	-8416	-0-	16	3			Y	-0-					12
09	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-					12

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

04	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-					11
05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					11
06	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			Y	-0-					11
07	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			Y	-0-					11
08	3813 X	3729	-0-	-84	-0-	3729	3			Y	-0-					11
*09	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			Y	-0-					11

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153904 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10490 - 11763

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10371 - 10441

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	3		Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			Y	-0-					-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			Y	-0-					-0-
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			Y	-0-					-0-
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			Y	-0-					-0-
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			Y	-0-					-0-
*09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			Y	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	6390	X	6076	-0-	-314	-0-	6029	3	47	9	Y	43	149	1			89
05	6603	X	5733	-0-	-870	-0-	5677	3	56	9	Y	51					140
06	6390	X	4396	-0-	-1994	-0-	4310	3	86	9	Y	78	172	1			46
07	6293	X	3562	-0-	-2731	-0-	3508	3	54	9	Y	49					95
08	6293	X	3296	-0-	-2997	-0-	3250	3	46	9	Y	42					137
09	6090	X	2443	-0-	-3647	-0-	2410	3	33	9	Y	30					167

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	6330	X	4492	-0-	-1838	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5421	-0-	-1120	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
06	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4685	-0-	-430	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
*09	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

04	11370	X	4475	-0-	-6895	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	9531	-0-	-2218	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	6965	-0-	-4405	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
07	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	7989	-0-	-1528	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	6622	-0-	-2588	-0-	6622	2			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2147	3	35	9	Y	32	32	1			5
05	1674	X	1443	-0-	-231	-0-	1401	3	42	9	Y	38	6	1			37
06	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1352	3	100	9	Y	91	102	1			26
07	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1865	3	48	9	Y	44	58	1			12
08	2263	X	1742	-0-	-521	-0-	1645	3	97	9	Y	88	79	1			21
09	2190	X	983	-0-	-1207	-0-	892	3	91	9	Y	83	79	1			25

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

04	3690	X	940	-0-	-2750	-0-	895	3	45	9	Y	41	43	1			8
05	3813	X	1873	-0-	-1940	-0-	1869	3	4	9	Y	4	11	1			1
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3434	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3793	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3280	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	3450	X	3420	-0-	-30	-0-	3418	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	311	-0-	-309	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	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

04	7650	X	7105	-0-	-545	-0-	7057	3	48	9	Y	44	46	1			9
05	7905	X	5958	-0-	-1947	-0-	5918	3	40	9	Y	36	32	1			13
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7634	3	44	9	Y	40	41	1			12
07	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8199	3	25	9	Y	23	26	1			9
08	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7710	3	36	9	Y	33	31	1			11
*09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8059	3	34	9	Y	31	38	1			4

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

04	3060	X	3027	-0-	-33	-0-	3003	3	24	9	Y	22	23	1			4
05	3162	X	2244	-0-	-918	-0-	2237	3	7	9	Y	6	8	1			2
06	2760	X	2622	-0-	-138	-0-	2615	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3089	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	3131	X	2879	-0-	-252	-0-	2873	3	6	9	Y	5	4	1			2
*09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3509	3	4	9	Y	4	5	1			1

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000209 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 10845

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	5460	X	5436	-0-	-24	-0-	5361	3	75	9	Y	68	71	1			14
05	5642	X	5074	-0-	-568	-0-	5017	3	57	9	Y	52	50	1			16
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5455	3	53	9	Y	48	50	1			14
07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6183	3	31	9	Y	28	31	1			11
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6102	3	44	9	Y	40	38	1			13
*09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5708	3	42	9	Y	38	46	1			5

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4619	3	36	9	Y	33	34	1			7
05	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	4293	3	35	9	Y	32	29	1			10
06	4290	X	3796	-0-	-494	-0-	3762	3	34	9	Y	31	32	1			9
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3604	3	20	9	Y	18	20	1			7
08	4588	X	3627	-0-	-961	-0-	3598	3	29	9	Y	26	25	1			8
09	4440	X	3335	-0-	-1105	-0-	3306	3	29	9	Y	26	30	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

04	240	N	169	-0-	-71	-0-	163	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	527	N	109	-0-	-418	-0-	91	3	18	9	Y	16	15	1			3
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	558	3	7	9	Y	6	6	1			3
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9	9	Y	8	8	1	2	8	1
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3595	3	11	9	Y	10	11	1			2
05	3007	X	2747	-0-	-260	-0-	2726	3	21	9	Y	19	14	1			7
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3733	3	22	9	Y	20	21	1			6
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3116	3	13	9	Y	12	13	1			5
08	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	3000	3	18	9	Y	16	16	1			5
09	3180	X	2795	-0-	-385	-0-	2777	3	18	9	Y	16	19	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4656	3	186	9	Y	169	176	1			34
05	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	3877	3	128	9	Y	116	140	1			10
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4569	3	28	9	Y	25	26	1			9
07	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5122	3	20	9	Y	18	20	1			7
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5065	3	29	9	Y	26	25	1			8
*09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5276	3	29	9	Y	26	30	1			4

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

04	4260	X	3952	-0-	-308	-0-	3890	3	62	9	Y	56	59	1			11
05	4402	X	3726	-0-	-676	-0-	3697	3	29	9	Y	26	28	1			9
06	4260	X	2660	-0-	-1600	-0-	2628	3	32	9	Y	29	30	1			8
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2618	3	19	9	Y	17	18	1			7
08	4092	X	2414	-0-	-1678	-0-	2389	3	25	9	Y	23	22	1			8
09	3960	X	2477	-0-	-1483	-0-	2453	3	24	9	Y	22	27	1			3

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	85	-0-	-425	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
*09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

04	6600	X	5302	-0-	-1298	-0-	5240	3	62	9	Y	56	59	1			11
05	6820	X	5004	-0-	-1816	-0-	4932	3	72	9	Y	65	53	1			23
06	6600	X	5344	-0-	-1256	-0-	5269	3	75	9	Y	68	71	1			20
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4201	3	44	9	Y	40	44	1			16
08	5487	X	3441	-0-	-2046	-0-	3379	3	62	9	Y	56	54	1			18
*09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5543	3	61	9	Y	55	65	1			8

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1575	3	75	9	Y	68	70	1			14
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2956	3	55	9	Y	50	57	1			7
06	5460	X	2572	-0-	-2888	-0-	2559	3	13	9	Y	12	16	1	3	8	-0-
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2329	3	28	9	Y	25	3	1	18	8	4
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5204	3	26	9	Y	24	13	1	10	8	5
09	2910	X	1103	-0-	-1807	-0-	1094	3	9	9	Y	8	9	1	2	8	2

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5120	3	41	9	Y	37	39	1			7
05	4371	X	4214	-0-	-157	-0-	4166	3	48	9	Y	44	35	1			16
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4634	3	53	9	Y	48	50	1			14
07	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	5993	3	31	9	Y	28	31	1			11
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4880	3	44	9	Y	40	38	1			13
*09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4589	3	42	9	Y	38	46	1			5

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

04	990	X	548	-0-	-442	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
05	465	X	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
06	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

04	4170	X	2049	-0-	-2121	-0-	2017	3	32	9	Y	29	30	1			6
05	3472	X	2183	-0-	-1289	-0-	2152	3	31	9	Y	28	25	1			9
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2488	3	32	9	Y	29	30	1			8
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2799	3	19	9	Y	17	18	1			7
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2539	3	22	9	Y	20	20	1			7
*09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2936	3	24	9	Y	22	26	1			3

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590 X	7667	-0-	-2923	-0-	7547	3	120	9	Y	109	114	1			22
05	9610 X	6787	-0-	-2823	-0-	6651	3	136	9	Y	124	102	1			44
06	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7781	3	147	9	Y	134	139	1			39
07	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7094	3	85	9	Y	77	86	1			30
08	7006 X	6383	-0-	-623	-0-	6262	3	121	9	Y	110	104	1			36
09	6780 X	5503	-0-	-1277	-0-	5386	3	117	9	Y	106	127	1			15

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-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

04	5850 X	1879	-0-	-3971	-0-	1869	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	6138 X	1654	-0-	-4484	-0-	1630	3	24	9	Y	22	18	1			7
06	5940 X	2366	-0-	-3574	-0-	2340	3	26	9	Y	24	16	1			15
07	556 X	556	-0-	-0-	-0-	526	3	30	9	Y	27	37	1	2	8	3
08	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3769	3	62	9	Y	56	38	1	2	8	19
*09	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4529	3	62	9	Y	56	67	1			8

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	5160 X	4852	-0-	-308	-0-	4819	3	33	9	Y	30	32	1			6
05	5332 X	4385	-0-	-947	-0-	4304	3	81	9	Y	74	45	1			35
06	5160 X	4895	-0-	-265	-0-	4733	3	162	9	Y	147	139	1			43
07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3774	3	96	9	Y	87	95	1			35
08	5022 X	1911	-0-	-3111	-0-	1778	3	133	9	Y	121	117	1			39
*09	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	4910	3	130	9	Y	118	140	1			17

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380 X	4292	-0-	-88	-0-	4266	3	26	9	Y	24	25	1			5
05	4526 X	3470	-0-	-1056	-0-	3435	3	35	9	Y	32	23	1			14
06	4380 X	4004	-0-	-376	-0-	3958	3	46	9	Y	42	44	1			12
07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4114	3	29	9	Y	26	28	1			10
08	4309 X	4235	-0-	-74	-0-	4196	3	39	9	Y	35	34	1			11
09	4170 X	4040	-0-	-130	-0-	4003	3	37	9	Y	34	40	1			5

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	6060 X	4979	-0-	-1081	-0-	4906	3	73	9	Y	66	69	1			13
05	5456 X	4764	-0-	-692	-0-	4763	3	1	9	Y	1	14	1			-0-
06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
07	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			Y	-0-					-0-
08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-					-0-
*09	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	3			Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

04	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2540	3	32	9	Y	29	30	1			6
05	2728 X	2405	-0-	-323	-0-	2373	3	32	9	Y	29	20	1			15
06	4110 X	3358	-0-	-752	-0-	3308	3	50	9	Y	45	47	1			13
07	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2826	3	30	9	Y	27	29	1			11
08	3007 X	2886	-0-	-121	-0-	2845	3	41	9	Y	37	36	1			12
*09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3739	3	40	9	Y	36	43	1			5

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

04	7050 X	5464	-0-	-1586	-0-	5278	3	186	9	Y	169	176	1			34
05	7285 X	1349	-0-	-5936	-0-	1209	3	140	9	Y	127	102	1			59
06	4770 X	2467	-0-	-2303	-0-	2271	3	196	9	Y	178	185	1			52
07	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3610	3	117	9	Y	106	116	1			42
08	5642 X	4716	-0-	-926	-0-	4554	3	162	9	Y	147	141	1			48
09	5460 X	4851	-0-	-609	-0-	4695	3	156	9	Y	142	170	1			20

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	760	3	34	9	Y	31	22	1			9
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1539	3	20	9	Y	18	20	1			7
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1327	3	29	9	Y	26	25	1			8
*09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1330	3	29	9	Y	26	30	1			4

SCHUMANN ET AL G/U 1 WELL #: 2 RRCID -> 202112 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	4770 X	3744	-0-	-1026	-0-	3715	3	29	9	Y	26	27	1			5
05	4929 X	2051	-0-	-2878	-0-	2017	3	34	9	Y	31	25	1			11
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3559	3	37	9	Y	34	35	1			10
07	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4200	3	22	9	Y	20	22	1			8
08	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4189	3	31	9	Y	28	27	1			9
*09	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4052	3	30	9	Y	27	32	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

04	5760 X	4790	-0-	-970	-0-	4754	3	36	9	Y	33	34	1			7
05	5952 X	4716	-0-	-1236	-0-	4665	3	51	9	Y	46	33	1			20
06	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6678	3	65	9	Y	59	62	1			17
07	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7236	3	40	9	Y	36	39	1			14
08	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6582	3	54	9	Y	49	47	1			16
*09	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7046	3	53	9	Y	48	57	1			7

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

04	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6386	3	33	9	Y	30	32	1			6
05	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5419	3	40	9	Y	36	29	1			13
06	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6125	3	44	9	Y	40	41	1			12
07	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6326	3	25	9	Y	23	26	1			9
08	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6415	3	36	9	Y	33	31	1			11
*09	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6332	3	34	9	Y	31	38	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

04	4980 X	320	-0-	-4660	-0-	309	3	11	9	Y	10	14	1			-0-
05	5146 X	288	-0-	-4858	-0-	267	3	21	9	Y	19	10	1			9
06	4980 X	311	-0-	-4669	-0-	297	3	14	9	Y	13	22	1			-0-
07	392 X	392	-0-	-0-	-0-	366	3	26	9	Y	24	15	1			9
08	351 X	351	-0-	-0-	-0-	320	3	31	9	Y	28	26	1			11
*09	416 X	416	-0-	-0-	-0-	392	3	24	9	Y	22	31	1			2

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 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
04	9300 X	7822	-0-	-1478	-0-	7804	3	18	9	Y	16	10	1			24
05	8990 X	7299	-0-	-1691	-0-	7252	3	47	9	Y	43	35	1			32
06	8160 X	8023	-0-	-137	-0-	8004	3	19	9	Y	17	20	1			29
07	8432 X	7754	-0-	-678	-0-	7720	3	34	9	Y	31	42	1			18
08	8432 X	7876	-0-	-556	-0-	7842	3	34	9	Y	31	28	1			21
09	8010 X	7093	-0-	-917	-0-	7069	3	24	9	Y	22	18	1			25

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10350 X	9752	-0-	-598	-0-	9732	3	20	9	Y	18	11	1			13
05	10695 X	9363	-0-	-1332	-0-	9334	3	29	9	Y	26	22	1			17
06	10350 X	10201	-0-	-149	-0-	10190	3	11	9	Y	10	12	1			15
07	10447 X	10107	-0-	-340	-0-	10086	3	21	9	Y	19	26	1			8
08	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	10197	3	21	9	Y	19	17	1			10
09	10200 X	10016	-0-	-184	-0-	9984	3	32	9	Y	29	23	1			16

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORT EWELL (WILCOX -A-) 32033 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TAYLOR, J. M. 837790
COQUAT, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	39984 X	9972	-0-	-30012		-0-	74	1	9898	2	N	-0-				-0-
05	9972 X	9972	-0-	-0-		-0-	74	1	9898	2	N	-0-				-0-
06	12930 X	7356	-0-	-5574		-0-	60	1	7296	2	N	-0-				-0-
07	12338 X	11355	-0-	-983		-0-	92	1	11263	2	N	-0-				-0-
08	12338 X	9191	-0-	-3147		-0-	70	1	9121	2	N	-0-				-0-
09	9960 X	7787	-0-	-2173		-0-	65	1	7722	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

04	5850 X	5726	-0-	-124	B	-0-	347	1	5379	2	N	-0-				-0-
05	5861 X	5861	-0-	-0-	B	-0-	359	1	5502	2	N	-0-				-0-
06	6129 X	6129	-0-	-0-	B	-0-	436	1	5693	2	N	-0-				-0-
07	6001 X	6001	-0-	-0-	B	-0-	361	1	5640	2	N	-0-				-0-
08	5921 X	5750	-0-	-171	B	-0-	358	1	5392	2	N	-0-				-0-
*09	6541 X	6541	-0-	-0-	B	-0-	441	1	6100	2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

04	11479 X	11479	-0-	-0-	B	-0-	696	1	10783	2	N	-0-				-0-
05	11060 X	11060	-0-	-0-	B	-0-	677	1	10383	2	N	-0-				-0-
06	11229 X	11229	-0-	-0-	B	-0-	798	1	10431	2	N	-0-				-0-
07	9168 X	9168	-0-	-0-	B	-0-	552	1	8616	2	N	-0-				-0-
08	10965 X	10965	-0-	-0-	B	-0-	682	1	10283	2	N	-0-				-0-
*09	7295 X	7295	-0-	-0-	B	-0-	491	1	6804	2	N	-0-				-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

04	450 X	373	-0-	-77 B	-0-	23	1	350	2	N	-0-			-0-
05	465 X	344	-0-	-121 B	-0-	21	1	323	2	N	-0-			-0-
06	330 N	256	-0-	-74 B	-0-	18	1	238	2	N	-0-			-0-
07	372 N	89	-0-	-283 B	-0-	5	1	84	2	N	-0-			-0-
08	341 N	244	-0-	-97 B	-0-	15	1	229	2	N	-0-			-0-
*09	5780 X	5780	-0-	-0- B	-0-	389	1	5391	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

04	8520 X	7462	-0-	-1058 B	-0-	453	1	7009	2	N	-0-			-0-
05	8742 X	6567	-0-	-2175 B	-0-	402	1	6165	2	N	-0-			-0-
06	8010 X	6613	-0-	-1397 B	-0-	470	1	6143	2	N	-0-			-0-
07	7719 X	6724	-0-	-995 B	-0-	405	1	6319	2	N	-0-			-0-
08	7719 X	6866	-0-	-853 B	-0-	427	1	6439	2	N	-0-			-0-
09	7470 X	5373	-0-	-2097 B	-0-	362	1	5011	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

04	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	25	1	392	2	N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	18	1	271	2	N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	20	1	258	2	N	-0-			-0-
07	434 N	131	-0-	-303 B	-0-	8	1	123	2	N	-0-			-0-
08	279 N	80	-0-	-199 B	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
09	270 N	56	-0-	-214 B	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

04	2040 N	1883	-0-	-157 B	-0-	114	1	1769	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	1608	-0-	-469 B	-0-	98	1	1510	2	N	-0-			-0-
06	2100 N	1808	-0-	-292 B	-0-	129	1	1679	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1734	-0-	-219 B	-0-	104	1	1630	2	N	-0-			-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	105	1	1586	2	N	-0-			-0-
09	1800 N	1351	-0-	-449 B	-0-	91	1	1260	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

04	6000 X	4256	-0-	-1744 B	-0-	258	1	3998	2	N	-0-			-0-
05	5549 X	4762	-0-	-787 B	-0-	291	1	4471	2	N	-0-			-0-
06	5250 X	4488	-0-	-762 B	-0-	319	1	4169	2	N	-0-			-0-
07	5425 X	4440	-0-	-985 B	-0-	267	1	4173	2	N	-0-			-0-
08	5301 X	4081	-0-	-1220 B	-0-	254	1	3827	2	N	-0-			-0-
09	4620 X	3913	-0-	-707 B	-0-	264	1	3649	2	N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: 1 RRCID -> 215551 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 4128 - 4325

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1260 N	895	-0-	-365	-0-	377	1	518	2	N	-0-					-0-
05	961 N	886	-0-	-75	-0-	365	1	521	2	N	-0-					-0-
06	930 N	882	-0-	-48	-0-	347	1	535	2	N	-0-					-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	338	1	508	2	N	-0-					-0-
08	899 N	786	-0-	-113	-0-	311	1	475	2	N	-0-					-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

04	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	1050 X	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1147 X	951	-0-	-196	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*08	1147 X	961	-0-	-186	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	1110 X	881	-0-	-229	-0-	881	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

04	1500	N	1334	-0-	-166	-0-	1334	3		N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-					-0-
08	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	3		N	-0-					-0-
09	1620	N	1204	-0-	-416	-0-	1204	3		N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-					-0-
05	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3		N	-0-					-0-
06	720	N	575	-0-	-145	-0-	575	3		N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-					-0-
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

04	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	3		N	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3		N	-0-					-0-
06	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	3		N	-0-					-0-
07	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3		N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3		N	-0-					-0-
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3		N	-0-					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3		Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3		Y	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3		Y	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3		Y	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3		Y	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3		Y	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3		Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3		Y	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3		Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3		Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-			-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-			-0-
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-			-0-
08	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-			-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-			-0-
*09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1103E RRCID -> 193528 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5690 - 5877

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	Y	-0-			1
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	66	1	743	2	Y	-0-			1
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	63	1	646	2	Y	-0-			1
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	51	1	587	2	Y	-0-			1
08	806 N	646	-0-	-160	-0-	48	1	598	2	Y	-0-			1
09	720 N	598	-0-	-122	-0-	43	1	555	2	Y	-0-			1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	630 N	536	-0-	-94	-0-	41	1	495	2	Y	-0-			3
05	558 N	497	-0-	-61	-0-	41	1	456	2	Y	-0-			3
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	51	1	528	2	Y	-0-			3
07	558 N	498	-0-	-60	-0-	40	1	458	2	Y	-0-			3
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	36	1	443	2	Y	-0-			3
09	570 N	483	-0-	-87	-0-	35	1	448	2	Y	-0-			3

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	57	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	66	1	739	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	68	1	699	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	59	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	60	1	742	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	709	-0-	-71	-0-	51	1	658	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

04	2670	X	2266	-0-	-404	-0-	171	1	2095	2	Y	-0-					21
05	2759	X	2541	-0-	-218	-0-	207	1	2334	2	Y	-0-					21
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	235	1	2416	2	Y	-0-					21
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	211	1	2436	2	Y	-0-					21
08	2573	X	2290	-0-	-283	-0-	171	1	2119	2	Y	-0-					21
09	2640	X	2488	-0-	-152	-0-	179	1	2309	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	104	1	1276	2	Y	-0-					8
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	138	1	1548	2	Y	-0-					8
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	140	1	1439	2	Y	-0-					8
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	121	1	1398	2	Y	-0-					8
08	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	103	1	1281	2	Y	-0-					8
09	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	101	1	1309	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	393	1	4803	2	Y	-0-					28
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	460	1	5172	2	Y	-0-					28
06	5130	X	4494	-0-	-636	-0-	399	1	4095	2	Y	-0-					28
07	5363	X	4753	-0-	-610	-0-	379	1	4374	2	Y	-0-					28
08	5642	X	3775	-0-	-1867	-0-	282	1	3493	2	Y	-0-					28
09	5460	X	4755	-0-	-705	-0-	342	1	4413	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	2340	X	2238	-0-	-102	-0-	169	1	2069	2	Y	-0-					14
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	228	1	2561	2	Y	-0-					14
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	243	1	2495	2	Y	-0-					14
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	215	1	2483	2	Y	-0-					14
08	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	181	1	2239	2	Y	-0-					14
09	2730	X	2403	-0-	-327	-0-	173	1	2230	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

04	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	64	1	776	2	Y	-0-					14
05	919	X	919	-0-	-0-	-0-	75	1	844	2	Y	-0-					14
06	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1046	2	Y	-0-					14
07	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	94	1	1083	2	Y	-0-					14
08	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	100	1	1233	2	Y	-0-					14
*09	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	92	1	1186	2	Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	90	1	1099	2	Y	-0-			5
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	109	1	1223	2	Y	-0-			5
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	78	1	799	2	Y	-0-			5
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	99	1	1142	2	Y	-0-			5
08	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	82	1	1014	2	Y	-0-			5
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	76	1	977	2	Y	-0-			5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	9	1	109	2	Y	-0-			-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	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
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	81	1	990	2	Y	-0-			-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	96	1	1085	2	Y	-0-			-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	111	1	1142	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	88	1	1012	2	Y	-0-			-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	95	1	1182	2	Y	-0-			-0-
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	80	1	1033	2	Y	-0-			-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	377	1	4600	2	Y	-0-			28
05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	424	1	4767	2	Y	-0-			28
06	4920	X	4551	-0-	-369	-0-	404	1	4147	2	Y	-0-			28
07	5146	X	4695	-0-	-451	-0-	375	1	4320	2	Y	-0-			28
08	5177	X	4288	-0-	-889	-0-	320	1	3968	2	Y	-0-			28
09	5010	X	3795	-0-	-1215	-0-	273	1	3522	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
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	10	1	127	2	Y	-0-			1
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	-0-			1
06	540	N	98	-0-	-442	-0-	9	1	89	2	Y	-0-			1
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	Y	-0-			1
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			1
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	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
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	136	1	1667	2	Y	-0-			12
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	204	1	2300	2	Y	-0-			12
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	175	1	1792	2	Y	-0-			12
07	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	137	1	1582	2	Y	-0-			12
08	2511	N	2072	-0-	-439	-0-	155	1	1917	2	Y	-0-			12
09	1980	N	1626	-0-	-354	-0-	117	1	1509	2	Y	-0-			12

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	904	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	1030	1	1466	2	N	-0-					-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	962	1	1481	2	N	-0-					-0-
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	1053	1	1579	2	N	-0-					-0-
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	1058	1	1613	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

04	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
*09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	468	-0-	-648	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	950	-0-	-228	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	866	-0-	-219	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*08	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795

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
04	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*08	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*08	1240	N	629	-0-	-611	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	145	-0-	-935	-0-	145	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
RANDEE FAGAN 24 WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

04	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	105	1	1280	2	Y	-0-					13
05	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	103	1	1162	2	Y	-0-					13
06	1710	N	1430	-0-	-280	-0-	127	1	1303	2	Y	-0-					13
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	138	1	1588	2	Y	-0-					13
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	101	1	1252	2	Y	-0-					13
*09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	136	1	1759	2	Y	-0-					13

MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

04	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	1452	3			N	-0-					10
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					10
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					10
07	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1390	3			N	-0-					10
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	3			N	-0-					10
*09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					10

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					75
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					75
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					75
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					75
08	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	3			N	-0-					75
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1538	3			N	-0-					75

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
04	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	3			N	-0-					28
05	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	3			N	-0-					28
06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3			N	-0-					28
07	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	3			N	-0-					28
08	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-					28
*09	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3			N	-0-					28

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
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	1677	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
04	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	3			N	-0-					153
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	269	3	23	9	N	21					174
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					174
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					174
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					174
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	N	7					181

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
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					69
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					69
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					69
07	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	2001	3			N	-0-					69
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					69
*09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					69

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
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	185	-0-	-265	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

04	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

04	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

04	6030	X	5647	-0-	-383	-0-	5647	3			N	-0-					25
05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			N	-0-					25
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					25
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					25
08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					25
09	6000	X	5857	-0-	-143	-0-	5857	3			N	-0-					25

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	1999	-0-	-671	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2067	-0-	-692	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2031	-0-	-639	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
*09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

04	300 N	85	-0-	-215	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
09	300 N	73	-0-	-227	-0-	73	2		N	-0-			-0-

FRED WOODHAM (BRACERO-T) 32815 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 T RRCID -> 111690 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2905 - 2909

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	3			N	-0-					-0-
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	6876	-0-	-1854	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
07	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	8450	-0-	-106	-0-	8450	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7754	-0-	-526	-0-	7754	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

04	360	X	36	-0-	-324	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617

DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

04	2850	X	2451	-0-	-399	-0-	270	1	2181	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2435	-0-	-634	-0-	293	1	2142	3	N	-0-					-0-
06	2730	N	2307	-0-	-423	-0-	288	1	2019	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	252	1	1854	3	N	-0-					-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	220	1	2231	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	2098	-0-	-212	-0-	281	1	1817	3	N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	362	1	2880	3	N	-0-					-0-
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	449	1	3252	3	N	-0-					-0-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	385	1	2670	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	2840	-0-	-508	-0-	343	1	2497	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	2820	-0-	-869	-0-	256	1	2564	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	2628	-0-	-942	-0-	355	1	2273	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

04	2220	N	1890	-0-	-330	-0-	210	1	1680	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	162	1	1179	3	N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	183	1	1282	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1386	-0-	-567	-0-	166	1	1220	3	N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	120	1	1214	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	189	1	1221	3	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3014	-0-	-1096	-0-	335	1	2679	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3799	-0-	-448	-0-	460	1	3339	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3574	-0-	-536	-0-	450	1	3124	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3419	-0-	-456	-0-	413	1	3006	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3498	-0-	-315	-0-	317	1	3181	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	2998	-0-	-692	-0-	405	1	2593	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

04	5940	X	5666	-0-	-274	-0-	630	1	5036	3	N	-0-					-0-
05	6107	X	5956	-0-	-151	-0-	722	1	5234	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	5016	-0-	-894	-0-	632	1	4384	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5164	-0-	-943	-0-	624	1	4540	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5436	-0-	-516	-0-	493	1	4943	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5105	-0-	-655	-0-	690	1	4415	3	N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 801 RRCID -> 213949 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130

04	4020	X	3588	-0-	-432	-0-	398	1	3190	3	N	-0-					-0-
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	599	1	4320	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3145	-0-	-875	-0-	396	1	2749	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	3252	-0-	-902	-0-	392	1	2860	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	3507	-0-	-647	-0-	318	1	3189	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	2964	-0-	-1056	-0-	400	1	2564	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	630	N	357	-0-	-273	-0-	40	1	317	3	N	-0-					-0-
05	682	N	349	-0-	-333	-0-	43	1	306	3	N	-0-					-0-
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	60	1	410	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	54	1	386	3	N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	38	1	383	3	N	-0-					-0-
09	480	N	318	-0-	-162	-0-	43	1	275	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

04	11130	X	5614	-0-	-5516	-0-	626	1	4988	3	N	-0-					-0-
05	10323	X	2711	-0-	-7612	-0-	328	1	2383	3	N	-0-					-0-
06	9990	X	7837	-0-	-2153	-0-	989	1	6848	3	N	-0-					-0-
07	8215	X	6594	-0-	-1621	-0-	798	1	5796	3	N	-0-					-0-
08	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	692	1	6921	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	5633	-0-	-2197	-0-	763	1	4870	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

04	7020	X	6776	-0-	-244	-0-	744	1	6032	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	5876	-0-	-1223	-0-	701	1	5175	3	N	-0-					-0-
06	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	894	1	6263	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6683	-0-	-323	-0-	801	1	5882	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6814	-0-	-192	-0-	614	1	6200	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	5709	-0-	-1461	-0-	766	1	4943	3	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300 X	2979	-0-	-321	-0-	329	1	2650	3	N	-0-			-0-
05	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	415	1	3023	3	N	-0-			-0-
06	3300 X	2577	-0-	-723	-0-	323	1	2254	3	N	-0-			-0-
07	3224 X	2958	-0-	-266	-0-	356	1	2602	3	N	-0-			-0-
08	3441 X	2824	-0-	-617	-0-	255	1	2569	3	N	-0-			-0-
09	3330 X	2660	-0-	-670	-0-	358	1	2302	3	N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

04	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	230	1	1850	3	N	-0-			-0-
05	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	292	1	2125	3	N	-0-			-0-
06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	304	1	2123	3	N	-0-			-0-
07	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	264	1	1932	3	N	-0-			-0-
08	2418 X	1968	-0-	-450	-0-	178	1	1790	3	N	-0-			-0-
09	2430 X	1456	-0-	-974	-0-	196	1	1260	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

04	14065 X	3515	-0-	-10550	-0-	211	1	3304	2	N	-0-			-0-
05	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	143	1	2247	2	N	-0-			-0-
06	4050 X	3009	-0-	-1041	-0-	180	1	2829	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	3263	-0-	-364	-0-	196	1	3067	2	N	-0-			-0-
08	3627 X	3312	-0-	-315	-0-	199	1	3113	2	N	-0-			-0-
*09	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	257	1	4022	2	N	-0-			-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-			-0-
06	300 N	218	-0-	-82	-0-	13	1	205	2	N	-0-			-0-
07	279 N	220	-0-	-59	-0-	13	1	207	2	N	-0-			-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	14	1	218	2	N	-0-			-0-
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-			-0-

GOOSE EGG (FRIO 2080) 35870 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 153405 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2082 - 2094

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS) 35870 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 162906 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2828 - 2830

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

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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

04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	55	1	38	2	Y	-0-			124
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	481	1	339	2	Y	-0-			124
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	593	1	417	2	Y	-0-			124
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-			124
08	837 N	52	-0-	-785	-0-	50	2	2	9	Y	2			126
*09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	898	1	600	2	Y	-0-			126

GREEN BRANCH (5300) 36644 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 3 C RRCID -> 000262 COMPL. DATE 10/21/1952 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5313 - 5319

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2014 - PLUGGED 04/02/14

GREEN BRANCH (5500) 36644 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE "G" WELL #: 10 RRCID -> 204616 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5440 - 5443

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014 - PLUGGED 04/16/14

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 10 RRCID -> 125315 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6100 - 6135

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014 - PLUGGED 04/16/14

SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 15 RRCID -> 140000 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 6136 - 6168

04	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

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

04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	9	N	130	173	1			289
05	284	R	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	9	N	230	330	1			189
06	270	#	237	-0-	-33	-0-	30	1	207	9	N	188	167	1	3	8	207
07	279	#	265	-0-	-14	-0-	31	1	234	9	N	213	163	1			257
08	279	#	137	-0-	-142	-0-	27	1	110	9	N	100	167	1	1	8	189
09	270	#	218	-0-	-52	-0-	30	1	188	9	N	171	183	1			177

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

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	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
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
09	2070 N	1952	-0-	-118	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

04	2970 X	2116	-0-	-854	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2067	-0-	-1002	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	1929	-0-	-831	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	1854	-0-	-347	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	2077 N	1774	-0-	-303	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
09	1920 N	1667	-0-	-253	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

04	1590 N	1554	-0-	-36	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	1434	-0-	-178	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1333	-0-	-287	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

04	2910 X	2660	-0-	-250	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2487	-0-	-396	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2617	-0-	-173	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2536	-0-	-223	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	2356	-0-	-403	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
09	2670 X	2255	-0-	-415	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

04	5550 X	5350	-0-	-200	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
05	5735 X	5382	-0-	-353	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
06	5430 X	5124	-0-	-306	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
07	5611 X	5459	-0-	-152	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
08	5518 X	5198	-0-	-320	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
09	5340 X	4846	-0-	-494	-0-	4846	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	369	-0-	-344	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	690	N	425	-0-	-265	-0-	425	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

04	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

04	2580	X	2263	-0-	-317	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2124	-0-	-336	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2116	-0-	-271	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2159	-0-	-166	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1943	-0-	-307	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

04	1290	X	1256	-0-	-34	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	1198	-0-	-73	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	1160	-0-	-220	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1176	-0-	-250	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	1061	-0-	-365	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	948	-0-	-312	-0-	948	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

04	1980	X	851	-0-	-1129	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	817	-0-	-1012	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	930	X	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	930	X	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	930	X	746	-0-	-184	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	840	X	706	-0-	-134	-0-	706	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

04	3000	N	3204	-0-	204	656	3204	2			N	-0-					-0-
05	2900	N	2244	-0-	-656	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
*09	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	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
04	10050	X	6390	-0-	-3660	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7182	-0-	-1095	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
07	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6630	-0-	-35	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5973	-0-	-477	-0-	5973	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	7689	-0-	4689	4689	7689	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4492	-0-	1392	6081	4492	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3576	-0-	576	6657	3576	2			N	-0-					-0-
07	9766	X	3109	-0-	-6657	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
*09	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	621	-0-	-2829	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	501	-0-	-3064	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	430	-0-	-3020	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	344	-0-	-3221	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	630	X	454	-0-	-176	-0-	454	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	341	-0-	-289	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	651	X	338	-0-	-313	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	630	X	316	-0-	-314	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	651	X	308	-0-	-343	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	651	X	302	-0-	-349	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
04	2760 #	1469	-0-	-1291	-0-	1348	2	121	9	N	110	195	1			142
05	2852 #	1357	-0-	-1495	-0-	1301	2	56	9	N	51					193
06	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	1519	2	131	9	N	119	192	1			120
07	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					120
08	1728 R	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					120
*09	3688 R	3688	-0-	-0-	-0-	3685	2	3	9	N	3					123

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
04	13492	13492	-0-	-0-	21776	13435	2	57	9	N	52	195	1			85
05	14330	14330	-0-	-0-	21776	14180	2	150	9	N	136					221
06	11940	11070	-0-	-870	20906	11038	2	32	9	N	29	192	1			58
07	12028	9359	-0-	-2669	18237	9214	2	145	9	N	132					190
08	12028	10582	-0-	-1446	16791	10429	2	153	9	N	139	189	1			140
09	11640	10353	-0-	-1287	15504	10160	2	193	9	N	175	192	1			123

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
04	4050	1096	-0-	-2954	-0-	1094	2	2	9	N	2					33
05	4185	715	-0-	-3470	-0-	713	2	2	9	N	2					35
06	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2					37
07	1147 #	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-					37
08	1147 #	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			N	-0-					37
09	1110 #	816	-0-	-294	-0-	816	2			N	-0-					37

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	15300 X	14122	-0-	-1178 B	-0-	13495	3	627	9	N	570	220	0	530	1	144
05	15810 X	14389	-0-	-1421 B	-0-	13857	3	532	9	N	484	181	0	187	1	260
06	15300 X	13511	-0-	-1789 B	-0-	12987	3	524	9	N	476	211	0	187	1	338
07	13914 X	13914	-0-	-0- B	-0-	13352	3	562	9	N	511	205	0	373	1	271
08	14756 X	13900	-0-	-856 B	-0-	529	1	12887	3	N	440	176	0	190	1	345
						484	9									
09	14130 X	NO RPT	-0-	-14130 B	-0-					N	NO RPT					345

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	17593	X	17593	-0-	-0- B	-0-	422	1	14412	3	N	1707	52	0	1759	1	269
							881	4	1878	9							
05	12825	X	12825	-0-	-0- B	-0-	386	1	10410	3	N	1079	27	0	1221	1	100
							842	4	1187	9							
06	9150	X	5837	-0-	-3313 B	-0-	323	1	4682	3	N	450	12	0	361	1	177
							337	4	495	9							
07	5787	X	5787	-0-	-0- B	-0-	338	1	4701	3	N	400	9	0	359	1	209
							308	4	440	9							
08	6789	X	5379	-0-	-1410 B	-0-	410	1	4323	3	N	363	6	0	359	1	207
							247	4	399	9							
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570 B	-0-					N	NO RPT					207

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
04	15330	X	15330	-0-	-0- B	-0-	294	1	15036	3	N	-0-					-0-
05	15690	X	15690	-0-	-0- B	-0-	341	1	15349	3	N	-0-					-0-
06	14788	X	14788	-0-	-0- B	-0-	306	1	14482	3	N	-0-					-0-
07	15164	X	15164	-0-	-0- B	-0-	330	1	14834	3	N	-0-					-0-
08	16988	X	14629	-0-	-2359 B	-0-	318	1	14311	3	N	-0-					-0-
09	15330	X	NO RPT	-0-	-15330 B	-0-					N	NO RPT					-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
04	37062	X	37062	-0-	-0- B	-0-	375	1	36197	3	N	293	97	0	188	1	56
							168	4	322	9							
05	29450	X	29239	-0-	-211 B	-0-	546	1	28402	3	N	163	45	0			174
							112	4	179	9							
06	28980	X	24219	-0-	-4761 B	-0-	330	1	23742	3	N	134	50	0	186	1	72
							147	9									
07	24564	X	24564	-0-	-0- B	-0-	427	1	23992	3	N	132	32	0			172
							145	9									
08	30876	X	22533	-0-	-8343 B	-0-	385	1	22007	3	N	97	7	0	186	1	76
							34	4	107	9							
09	29880	X	NO RPT	-0-	-29880 B	-0-					N	NO RPT					76

MARTIN, DORA 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
04	27210	X	21501	-0-	-5709 B	-0-	21495	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	28117	X	22180	-0-	-5937 B	-0-	22177	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	22650	X	19854	-0-	-2796 B	-0-	19851	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	21622	X	21622	-0-	-0- B	-0-	21620	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	21608	X	21608	-0-	-0- B	-0-	21608	3			Y	-0-					-0-
09	20730	X	NO RPT	-0-	-20730 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	21000	X	13561	-0-	-7439 B	-0-	13551	3	10	9	Y	9	9	0			178
05	21700	X	12977	-0-	-8723 B	-0-	12973	3	4	9	Y	4	5	0			177
06	14790	X	10356	-0-	-4434 B	-0-	10350	3	6	9	Y	5	5	0			177
07	12917	X	12917	-0-	-0- B	-0-	12913	3	4	9	Y	4	4	0			177
08	15942	X	15942	-0-	-0- B	-0-	15941	3	1	9	Y	1	1	0			177
09	13560	X	NO RPT	-0-	-13560 B	-0-					Y	NO RPT					177

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
04	17118	X	17118	-0-	-0- B	-0-	330	1	16788	3	N	-0-					-0-
05	17576	X	17576	-0-	-0- B	-0-	383	1	17193	3	N	-0-					-0-
06	16400	X	16400	-0-	-0- B	-0-	340	1	16060	3	N	-0-					-0-
07	16805	X	16805	-0-	-0- B	-0-	366	1	16439	3	N	-0-					-0-
08	16399	X	16194	-0-	-205 B	-0-	353	1	15841	3	N	-0-					-0-
09	9229	X	NO RPT	-0-	-9229 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 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
04	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					187
05	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	14	181	1			20
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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
04	4289	X	4289	-0-	-0- B	-0-	47	1	3982	3	N	183	10	0	178	1	199
							59	4	201	9							
05	6105	X	6105	-0-	-0- B	-0-	62	1	5553	3	N	269	9	0	354	1	105
							194	4	296	9							
06	4988	X	4988	-0-	-0- B	-0-	64	1	4515	3	N	202	5	0	156	1	146
							187	4	222	9							
07	5770	X	5770	-0-	-0- B	-0-	84	1	5237	3	N	232	28	0	178	1	172
							194	4	255	9							
08	5862	X	5862	-0-	-0- B	-0-	116	1	5415	3	N	199	21	0	177	1	173
							112	4	219	9							
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140 B	-0-					N	NO RPT					173

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
04	8790	X	8172	-0-	-618 B	-0-	8172	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8142	-0-	-941 B	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
06	9510	X	8725	-0-	-785 B	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
07	8722	X	8722	-0-	-0- B	-0-	8722	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	9273	-0-	-337 B	-0-	9273	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	NO RPT	-0-	-8730 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14970	X	10146	-0-	-4824 B	-0-	75	1	9294	2	Y	656	737	1			54
							55	4	722	9							
05	15469	X	8686	-0-	-6783 B	-0-	38	1	8085	2	Y	512	485	1			81
							563	9									
06	14970	X	8210	-0-	-6760 B	-0-	24	1	7669	2	Y	470	434	1			117
							517	9									
07	T. A.		9313	-0-	9313 B	9313	19	1	8356	2	Y	853	857	1			113
							938	9									
08	T. A.		8466	-0-	8466 B	17779	18	1	7938	2	Y	464	403	1			174
							510	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	17779					Y	NO RPT					174

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10391	X	10391	-0-	-0- B	-0-	565	1	9541	3	N	259	40	0	363	1	68
							285	9									
05	10789	X	10789	-0-	-0- B	-0-	698	1	9835	3	N	233	30	0	187	1	84
							256	9									
06	10320	X	9695	-0-	-625 B	-0-	466	1	8941	3	N	244	61	0	190	1	77
							20	4	268	9							
07	9437	X	9437	-0-	-0- B	-0-	466	1	8706	3	N	241	54	0	187	1	77
							265	9									
08	11129	X	9474	-0-	-1655 B	-0-	557	1	8669	3	N	225	45	0	187	1	70
							248	9									
09	10440	X	NO RPT	-0-	-10440 B	-0-					N	NO RPT					70

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24840	X	19739	-0-	-5101 B	-0-	19263	3	442	4	Y	31	25	0			38
							34	9									
05	25668	X	19442	-0-	-6226 B	-0-	19014	3	408	4	Y	18	15	0	21	1	20
							20	9									
06	24840	X	18119	-0-	-6721 B	-0-	17763	3	323	4	Y	30	18	0			32
							33	9									
07	18505	X	18505	-0-	-0- B	-0-	18180	3	319	4	Y	5	5	0			32
							6	9									
08	17736	X	17736	-0-	-0- B	-0-	17405	3	319	4	Y	11	1	0	22	1	20
							12	9									
09	10740	X	NO RPT	-0-	-10740 B	-0-					Y	NO RPT					20

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34335	X	34335	-0-	-0- B	-0-	33275	3	953	4	Y	97	24	0			309
							107	9									
05	37918	X	37918	-0-	-0- B	-0-	37186	3	690	4	Y	38	14	0	166	1	167
							42	9									
06	35302	X	35302	-0-	-0- B	-0-	34705	3	550	4	Y	43	15	0			195
							47	9									
07	35436	X	35436	-0-	-0- B	-0-	34862	3	493	4	Y	74	21	0			248
							81	9									
08	34524	X	34524	-0-	-0- B	-0-	34000	3	510	4	Y	13	5	0	166	1	90
							14	9									
09	13950	X	NO RPT	-0-	-13950 B	-0-					Y	NO RPT					90

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 01/14/2010 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
04	21780	X	13664	-0-	-8116 B	-0-	13188	3	408	4	N	62	6	0	362	1	64
							68	9									
05	22506	X	17503	-0-	-5003 B	-0-	16814	3	435	4	N	231	4	0	191	1	100
							254	9									
06	25560	X	13235	-0-	-12325 B	-0-	12879	3	238	4	N	107	2	0			205
							118	9									
07	22776	X	22776	-0-	-0- B	-0-	22228	3	459	4	N	81	15	0			271
							89	9									
08	20802	X	20802	-0-	-0- B	-0-	20306	3	493	4	N	3	3	0			271
							3	9									
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770 B	-0-					N	NO RPT					271

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16440	X	16402	-0-	-38 B	-0-	15335	3	828	4	N	217	27	0	179	1	121
							239	9									
05	16988	X	15187	-0-	-1801 B	-0-	14328	3	644	4	N	195	17	0	177	1	122
							215	9									
06	17010	X	12585	-0-	-4425 B	-0-	8	1	11891	3	N	181	43	0	191	1	69
							487	4	199	9							
07	14470	X	14470	-0-	-0- B	-0-	13737	3	511	4	N	202	44	0	188	1	39
							222	9									
08	16957	X	14550	-0-	-2407 B	-0-	382	1	13252	3	N	191	35	0			195
							706	4	210	9							
09	16410	X	NO RPT	-0-	-16410 B	-0-					N	NO RPT					195

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

04	12180	X	11314	-0-	-866 B	-0-	9986	3	1328	9	N	1207	18	0	737	1	568
05	12586	X	10553	-0-	-2033 B	-0-	9442	3	1111	9	N	1010	12	0	1313	1	253
06	10860	X	9492	-0-	-1368 B	-0-	8446	3	1046	9	N	951	11	0	932	1	261
07	10050	X	10050	-0-	-0- B	-0-	9047	3	1003	9	N	912	10	0	887	1	276
08	11687	X	9452	-0-	-2235 B	-0-	8417	3	1035	9	N	941	7	0	1100	1	110
09	11310	X	NO RPT	-0-	-11310 B	-0-					N	NO RPT					110

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

04	12109	X	12109	-0-	-0- B	-0-	12109	3			N	-0-					-0-
05	12794	X	12794	-0-	-0- B	-0-	12794	3			N	-0-					-0-
06	11175	X	11175	-0-	-0- B	-0-	11175	3			N	-0-					-0-
07	13722	X	13722	-0-	-0- B	-0-	13722	3			N	-0-					-0-
08	12034	X	12034	-0-	-0- B	-0-	12034	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

04	10530	X	8365	-0-	-2165 B	-0-	6696	3	668	4	N	910	7	0	1070	1	217
							1001	9									
05	10881	X	6911	-0-	-3970 B	-0-	5235	3	722	4	N	867	3	0	895	1	186
							954	9									
06	10530	X	6590	-0-	-3940 B	-0-	5010	3	663	4	N	834	3	0	710	1	307
							917	9									
07	5798	X	5798	-0-	-0- B	-0-	4720	3	211	4	N	788	2	0	878	1	215
							867	9									
08	8835	X	6254	-0-	-2581 B	-0-	5331	3	923	9	N	839	898	1			156
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370 B	-0-					N	NO RPT					156

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

04	6210	X	6210	-0-	-0- B	-0-	133	1	4926	2	N	487	564	1			191
							615	4	536	9							
05	5362	X	5362	-0-	-0- B	-0-	119	1	4403	2	N	291	360	1			122
							520	4	320	9							
06	6840	X	3535	-0-	-3305 B	-0-	123	1	2309	2	N	232	177	1			177
							848	4	255	9							
07	7068	X	3688	-0-	-3380 B	-0-	152	1	2304	2	N	258	379	1			56
							948	4	284	9							
08	7188	X	7188	-0-	-0- B	-0-	126	1	5597	2	N	541	375	1			222
							870	4	595	9							
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210 B	-0-					N	NO RPT					222

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24510	X	16117	-0-	-8393 B	-0-	14601	3	1210	4	N	278	358	1			427
							306	9									
05	25327	X	17428	-0-	-7899 B	-0-	16433	3	518	4	N	434	733	1			128
							477	9									
06	20640	X	18441	-0-	-2199 B	-0-	17273	3	463	4	N	641	98	0	530	1	141
							705	9									
07	14518	X	14518	-0-	-0- B	-0-	13651	3	363	4	N	458	70	0	374	1	155
							504	9									
08	17422	X	9013	-0-	-8409 B	-0-	8461	3	227	4	N	295	36	0	360	1	54
							325	9									
09	18450	X	NO RPT	-0-	-18450 B	-0-					N	NO RPT					54

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	-0-					119
05	7584	X	7584	-0-	-0- B	-0-	7024	3	92	4	N	425	37	0	364	1	143
							468	9									
06	3498	X	3498	-0-	-0- B	-0-	3140	3	157	4	N	183	18	0			308
							201	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	10	1	1931	3	N	108	10	0	186	1	220
							81	4	119	9							
08	2542	X	2506	-0-	-36 B	-0-	2315	3	58	4	N	121	10	0	167	1	164
							133	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460 B	-0-					N	NO RPT					164

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38113	X	38113	-0-	-0- B	-0-	37094	3	646	4	N	339	339	0			130
							373	9									
05	39419	X	39419	-0-	-0- B	-0-	38722	3	460	4	N	215	215	0			130
							237	9									
06	37216	X	37216	-0-	-0- B	-0-	36424	3	466	4	N	296	283	0			143
							326	9									
07	38428	X	38428	-0-	-0- B	-0-	37804	3	580	4	N	40	39	0			144
							44	9									
08	41261	X	37666	-0-	-3595 B	-0-	37055	3	600	4	N	10	9	0			145
							11	9									
09	38160	X	NO RPT	-0-	-38160 B	-0-					N	NO RPT					145

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
04	15690	X	15490	-0-	-200 B	-0-	15490	3			N	-0-					-0-
05	17925	X	17925	-0-	-0- B	-0-	17925	3			N	-0-					-0-
06	17277	X	17277	-0-	-0- B	-0-	17277	3			N	-0-					-0-
07	15238	X	15238	-0-	-0- B	-0-	15238	3			N	-0-					-0-
08	30357	X	30357	-0-	-0- B	-0-	30357	3			N	-0-					-0-
09	17340	X	NO RPT	-0-	-17340 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	7428	-0-	-252 B	-0-	82	1	6971	3	N	260	11	0	355	1	219
							89	4	286	9							
05	10214	X	10214	-0-	-0- B	-0-	118	1	9372	3	N	382	10	0	356	1	235
							304	4	420	9							
06	10578	X	10578	-0-	-0- B	-0-	146	1	9691	3	N	380	9	0	355	1	251
							323	4	418	9							
07	9703	X	9703	-0-	-0- B	-0-	145	1	8965	3	N	321	34	0	354	1	184
							240	4	353	9							
08	10199	X	9504	-0-	-695 B	-0-	213	1	8700	3	N	355	26	0	354	1	159
							200	4	391	9							
09	10590	X	NO RPT	-0-	-10590 B	-0-					N	NO RPT					159

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18857	X	18857	-0-	-0- B	-0-	18855	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	19241	X	19241	-0-	-0- B	-0-	19240	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	18155	X	18155	-0-	-0- B	-0-	18155	3			N	-0-					-0-
07	19825	X	19825	-0-	-0- B	-0-	19825	3			N	-0-					-0-
08	20150	X	18157	-0-	-1993 B	-0-	18157	3			N	-0-					-0-
09	18870	X	NO RPT	-0-	-18870 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11220	X	11119	-0-	-101 B	-0-	293	1	10169	3	N	366	29	0	352	1	111
							254	4	403	9							
05	11594	X	11541	-0-	-53 B	-0-	306	1	10566	3	N	362	22	0	354	1	97
							271	4	398	9							
06	11220	X	9645	-0-	-1575 B	-0-	298	1	8774	3	N	304	16	0	185	1	200
							239	4	334	9							
07	11181	X	11181	-0-	-0- B	-0-	310	1	10177	3	N	331	15	0	365	1	151
							330	4	364	9							
08	11501	X	11342	-0-	-159 B	-0-	300	1	10417	3	N	312	10	0	353	1	100
							282	4	343	9							
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130 B	-0-					N	NO RPT					100

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12690	X	11934	-0-	-756 B	-0-	299	1	10849	3	N	430	12	0	352	1	194
							313	4	473	9							
05	13113	X	11652	-0-	-1461 B	-0-	310	1	10567	3	N	417	7	0	543	1	61
							316	4	459	9							
06	12690	X	10175	-0-	-2515 B	-0-	300	1	9145	3	N	377	18	0	352	1	68
							315	4	415	9							
07	10622	X	10622	-0-	-0- B	-0-	348	1	9480	3	N	391	16	0	353	1	90
							364	4	430	9							
08	11439	X	11410	-0-	-29 B	-0-	348	1	10305	3	N	388	11	0	349	1	118
							330	4	427	9							
09	11070	X	NO RPT	-0-	-11070 B	-0-					N	NO RPT					118

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
04	33060	X	25885	-0-	-7175 B	-0-	25885	3			N	-0-					-0-
05	34162	X	25121	-0-	-9041 B	-0-	25121	3			N	-0-					-0-
06	31470	X	24115	-0-	-7355 B	-0-	24115	3			N	-0-					-0-
07	24853	X	24853	-0-	-0- B	-0-	24853	3			N	-0-					-0-
08	27869	X	24523	-0-	-3346 B	-0-	24523	3			N	-0-					-0-
09	25890	X	NO RPT	-0-	-25890 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10963	X	10963	-0-	-0- B	-0-	227	1	9444	3	N	721	53	0	724	1	207
							499	4	793	9							
05	12534	X	12534	-0-	-0- B	-0-	458	1	10089	3	N	812	43	0	733	1	243
							1094	4	893	9							
06	12362	X	12362	-0-	-0- B	-0-	434	1	11109	3	N	627	59	0	568	1	243
							129	4	690	9							
07	10711	X	10711	-0-	-0- B	-0-	380	1	9799	3	N	484	47	0	568	1	112
							532	9									
08	8773	X	6788	-0-	-1985 B	-0-	240	1	5895	3	N	301	23	0	190	1	200
							322	4	331	9							
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490 B	-0-					N	NO RPT					200

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14780 X	14780	-0-	-0- B	-0-	14780	3			N	-0-					-0-
05	14718 X	14718	-0-	-0- B	-0-	14718	3			N	-0-					-0-
06	13808 X	13808	-0-	-0- B	-0-	13808	3			N	-0-					-0-
07	14405 X	14405	-0-	-0- B	-0-	14405	3			N	-0-					-0-
08	15283 X	13231	-0-	-2052 B	-0-	13231	3			N	-0-					-0-
09	8774 X	NO RPT	-0-	-8774 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20290 X	20290	-0-	-0- B	-0-	20290	3			N	-0-					-0-
05	20058 X	20058	-0-	-0- B	-0-	20058	3			N	-0-					-0-
06	18918 X	18918	-0-	-0- B	-0-	18918	3			N	-0-					-0-
07	19768 X	19768	-0-	-0- B	-0-	19768	3			N	-0-					-0-
08	19244 X	19244	-0-	-0- B	-0-	19244	3			N	-0-					-0-
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520 X	6488	-0-	-5032 B	-0-	48	1	5944	2	Y	451	540	1			37
						496	9									
05	11904 X	6029	-0-	-5875 B	-0-	27	1	5729	2	Y	248	246	1			39
						273	9									
06	11520 X	3629	-0-	-7891 B	-0-	10	1	3233	2	Y	351	303	1			87
						386	9									
07	9504 X	9504	-0-	-0- B	-0-	20	1	8816	2	Y	607	613	1			81
						668	9									
08	14942 X	4186	-0-	-10756 B	-0-	9	1	3751	2	Y	387	323	1			145
						426	9									
09	6480 X	NO RPT	-0-	-6480 B	-0-					Y	NO RPT					145

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19151 X	19151	-0-	-0- B	-0-	19151	3			N	-0-					-0-
05	17391 X	17006	-0-	-385 B	-0-	17006	3			N	-0-					-0-
06	16830 X	13024	-0-	-3806 B	-0-	13024	3			N	-0-					-0-
07	11764 X	11764	-0-	-0- B	-0-	11764	3			N	-0-					-0-
08	19995 X	14607	-0-	-5388 B	-0-	14607	3			N	-0-					-0-
09	19140 X	NO RPT	-0-	-19140 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24000 X	17784	-0-	-6216 B	-0-	16847	3	519	4	N	380	58	0	565	1	202
						418	9									
05	24800 X	16446	-0-	-8354 B	-0-	15572	3	485	4	N	354	41	0	379	1	136
						389	9									
06	23670 X	19174	-0-	-4496 B	-0-	18136	3	623	4	N	377	59	0	186	1	268
						415	9									
07	21574 X	21574	-0-	-0- B	-0-	20538	3	570	4	N	424	58	0	379	1	255
						466	9									
08	24242 X	24242	-0-	-0- B	-0-	23115	3	813	4	N	285	54	0	348	1	138
						314	9									
09	19170 X	NO RPT	-0-	-19170 B	-0-					N	NO RPT					138

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25200 X	23068	-0-	-2132 B	-0-	20998	3	2070	9	N	1882	1882	0			43
05	26040 X	23007	-0-	-3033 B	-0-	21244	3	1763	9	N	1603	1603	0			43
06	25200 X	22303	-0-	-2897 B	-0-	20258	3	2045	9	N	1859	1859	0			43
07	22814 X	22814	-0-	-0- B	-0-	20828	3	1986	9	N	1805	1806	0			42
08	24891 X	24891	-0-	-0- B	-0-	22575	3	282	4	N	1849	526	0	1135	1	230
						2034	9									
09	19590 X	NO RPT	-0-	-19590 B	-0-					N	NO RPT					230

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

04	53220 X	46814	-0-	-6406 B	-0-	44818	3	683	4	N	1194	210	0	1043	1	187
						1313	9									
05	54994 X	47731	-0-	-7263 B	-0-	45376	3	1034	4	N	1201	164	0	1094	1	130
						1321	9									
06	50940 X	44579	-0-	-6361 B	-0-	43040	3	253	4	N	1169	237	0	947	1	115
						1286	9									
07	44711 X	44711	-0-	-0- B	-0-	43382	3	17	4	N	1193	222	0	940	1	146
						1312	9									
08	47833 X	43502	-0-	-4331 B	-0-	42328	3	1174	9	N	1067	188	0	930	1	95
09	46290 X	NO RPT	-0-	-46290 B	-0-					N	NO RPT					95

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

04	16530 X	11301	-0-	-5229 B	-0-	121	1	9289	3	N	1523	9	0	1458	1	274
						216	4	1675	9							
05	17081 X	10624	-0-	-6457 B	-0-	113	1	9164	3	N	1173	5	0	1322	1	120
						57	4	1290	9							
06	14130 X	12141	-0-	-1989 B	-0-	138	1	10244	3	N	1402	4	0	1318	1	200
						217	4	1542	9							
07	12816 X	12816	-0-	-0- B	-0-	829	1	9916	3	N	1331	2	0	1322	1	207
						607	4	1464	9							
08	11635 X	11635	-0-	-0- B	-0-	561	1	9395	3	N	1275	1311	1			171
						276	4	1403	9							
09	9450 X	NO RPT	-0-	-9450 B	-0-					N	NO RPT					171

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

04	20520 X	20520	-0-	-0- B	-0-	291	1	16910	3	N	1749	11	0	1797	1	335
						1395	4	1924	9							
05	20801 X	18041	-0-	-2760 B	-0-	310	1	15014	3	N	1365	11	0	1398	1	291
						1215	4	1502	9							
06	20130 X	16538	-0-	-3592 B	-0-	300	1	13643	3	N	1263	23	0	1224	1	307
						1206	4	1389	9							
07	16859 X	16859	-0-	-0- B	-0-	310	1	13908	3	N	1287	19	0	1429	1	146
						1225	4	1416	9							
08	17632 X	17632	-0-	-0- B	-0-	320	1	14792	3	N	1251	11	0	1080	1	306
						1144	4	1376	9							
09	16200 X	NO RPT	-0-	-16200 B	-0-					N	NO RPT					306

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

04	23880 X	17288	-0-	-6592 B	-0-	17288	3	N	-0-			-0-
05	24676 X	16708	-0-	-7968 B	-0-	16708	3	N	-0-			-0-
06	23880 X	15753	-0-	-8127 B	-0-	15753	3	N	-0-			-0-
07	19401 X	19401	-0-	-0- B	-0-	19401	3	N	-0-			-0-
08	16567 X	16567	-0-	-0- B	-0-	16567	3	N	-0-			-0-
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440 B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38970	X	37064	-0-	-1906 B	-0-	37053	3	11	9	N	10	6	0			99
05	40269	X	36782	-0-	-3487 B	-0-	36779	3	3	9	N	3	3	0			99
06	38970	X	34628	-0-	-4342 B	-0-	34624	3	4	9	N	4	4	0			99
07	35335	X	35335	-0-	-0- B	-0-	35333	3	2	9	N	2	2	0			99
08	38409	X	34436	-0-	-3973 B	-0-	34436	3			N	-0-					99
09	37050	X	NO RPT	-0-	-37050 B	-0-					N	NO RPT					99

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22553	X	22553	-0-	-0- B	-0-	22553	3			N	-0-					-0-
05	21886	X	19508	-0-	-2378 B	-0-	19508	3			N	-0-					-0-
06	21180	X	18748	-0-	-2432 B	-0-	18748	3			N	-0-					-0-
07	21313	X	21313	-0-	-0- B	-0-	21313	3			N	-0-					-0-
08	22444	X	19903	-0-	-2541 B	-0-	19903	3			N	-0-					-0-
09	21720	X	NO RPT	-0-	-21720 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19765	X	19765	-0-	-0- B	-0-	18368	3	1055	4	N	311	17	0	370	1	141
							342	9									
05	19933	X	19844	-0-	-89 B	-0-	18405	3	1105	4	N	304	9	0	381	1	55
							334	9									
06	19290	X	18299	-0-	-991 B	-0-	17269	3	723	4	N	279	10	0	191	1	133
							307	9									
07	18091	X	18091	-0-	-0- B	-0-	17525	3	271	4	N	268	5	0	187	1	209
							295	9									
08	19251	X	17318	-0-	-1933 B	-0-	17037	3	281	9	N	255	1	0	369	1	94
09	18630	X	NO RPT	-0-	-18630 B	-0-					N	NO RPT					94

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39136	X	39136	-0-	-0- B	-0-	38084	3	339	4	N	648	268	0	359	1	241
							713	9									
05	37862	X	37862	-0-	-0- B	-0-	37044	3	413	4	N	368	72	0	352	1	185
							405	9									
06	36270	X	34014	-0-	-2256 B	-0-	33165	3	304	4	N	495	91	0	172	1	417
							545	9									
07	33933	X	33933	-0-	-0- B	-0-	33255	3	267	4	N	374	87	0	525	1	179
							411	9									
08	36859	X	34292	-0-	-2567 B	-0-	33607	3	330	4	N	323	18	0	352	1	132
							355	9									
09	34046	X	NO RPT	-0-	-34046 B	-0-					N	NO RPT					132

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
04	9555	X	9555	-0-	-0- B	-0-	32	1	8967	2	Y	505	474	1			172
							556	9									
05	9920	X	9920	-0-	-0- B	-0-	15	1	9000	2	Y	571	565	1			178
							277	4	628	9							
06	7790	X	7790	-0-	-0- B	-0-	10	1	7339	2	Y	401	379	1			200
							441	9									
07	11699	X	11699	-0-	-0- B	-0-	12	1	10799	2	Y	672	786	1			86
							149	4	739	9							
08	13032	X	13032	-0-	-0- B	-0-	338	1	11926	2	Y	637	595	1			128
							67	4	701	9							
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600 B	-0-					Y	NO RPT					128

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16440 X	12980	-0-	-3460 B	-0-	9252	3	1730	4	N	1816	49	0	1624	1	324
						1998	9									
05	16988 X	13017	-0-	-3971 B	-0-	9127	3	1954	4	N	1760	37	0	1778	1	269
						1936	9									
06	16440 X	10337	-0-	-6103 B	-0-	8089	3	456	4	N	1629	36	0	1583	1	279
						1792	9									
07	10228 X	10228	-0-	-0- B	-0-	6902	3	1668	4	N	1507	27	0	1596	1	163
						1658	9									
08	11470 X	8044	-0-	-3426 B	-0-	6624	3	60	4	N	1236	22	0	1260	1	117
						1360	9									
09	11100 X	NO RPT	-0-	-11100 B	-0-					N	NO RPT					117

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

04	0 W	28001	-0-	28001 B	58299	27994	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	85817 X	27518	-0-	-58299 B	-0-	27515	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	32490 X	26239	-0-	-6251 B	-0-	26237	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	27429 X	27429	-0-	-0- B	-0-	27428	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	29109 X	25789	-0-	-3320 B	-0-	25789	3			N	-0-					-0-
09	27990 X	NO RPT	-0-	-27990 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

04	17760 X	13087	-0-	-4673 B	-0-	512	1	12575	3	N	-0-					-0-
05	18352 X	13207	-0-	-5145 B	-0-	528	1	12679	3	N	-0-					-0-
06	14370 X	12267	-0-	-2103 B	-0-	447	1	11806	3	N	-0-					-0-
						14	4									
07	12434 X	12434	-0-	-0- B	-0-	410	1	12007	3	N	-0-					-0-
						17	4									
08	14167 X	12592	-0-	-1575 B	-0-	464	1	12128	3	N	-0-					-0-
09	13080 X	NO RPT	-0-	-13080 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

04	21743 X	21743	-0-	-0- B	-0-	21743	3			N	-0-					-0-
05	22582 X	22582	-0-	-0- B	-0-	22582	3			N	-0-					-0-
06	20782 X	20782	-0-	-0- B	-0-	20782	3			N	-0-					-0-
07	21393 X	21393	-0-	-0- B	-0-	21393	3			N	-0-					-0-
08	21112 X	21112	-0-	-0- B	-0-	21112	3			N	-0-					-0-
09	4920 X	NO RPT	-0-	-4920 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					148

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

04	25759 X	25759	-0-	-0- B	-0-	25498	3	261	9	N	237	237	0			-0-
05	19264 X	19264	-0-	-0- B	-0-	19140	3	124	9	N	113	113	0			-0-
06	21888 X	21888	-0-	-0- B	-0-	21888	3			N	-0-					-0-
07	16975 X	16975	-0-	-0- B	-0-	16975	3			N	-0-					-0-
08	19557 X	19557	-0-	-0- B	-0-	19557	3			N	-0-					-0-
09	15060 X	NO RPT	-0-	-15060 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170 X	8247	-0-	-1923 B	-0-	8247	3			N	-0-					-0-
05	10509 X	8053	-0-	-2456 B	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
06	9870 X	7535	-0-	-2335 B	-0-	7535	3			N	-0-					-0-
07	7610 X	7610	-0-	-0- B	-0-	7610	3			N	-0-					-0-
08	8339 X	7496	-0-	-843 B	-0-	7496	3			N	-0-					-0-
09	8070 X	NO RPT	-0-	-8070 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

04	54120 X	40850	-0-	-13270 B	-0-	40850	3			N	-0-					-0-
05	55924 X	39448	-0-	-16476 B	-0-	39448	3			N	-0-					-0-
06	52740 X	36762	-0-	-15978 B	-0-	36762	3			N	-0-					-0-
07	37217 X	37217	-0-	-0- B	-0-	37217	3			N	-0-					-0-
08	44237 X	36144	-0-	-8093 B	-0-	36144	3			N	-0-					-0-
09	39794 X	NO RPT	-0-	-39794 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

04	47850 X	37977	-0-	-9873 B	-0-	36476	3	552	4	N	863	148	0	716	1	260
						949	9									
05	49445 X	38621	-0-	-10824 B	-0-	37366	3	527	4	N	662	45	0	576	1	301
						728	9									
06	41460 X	35306	-0-	-6154 B	-0-	34347	3	454	4	N	459	46	0	550	1	164
						505	9									
07	36139 X	36139	-0-	-0- B	-0-	35323	3	528	4	N	262	40	0	191	1	195
						288	9									
08	37882 X	33183	-0-	-4699 B	-0-	32457	3	558	4	N	153	27	0	190	1	131
						168	9									
09	36660 X	NO RPT	-0-	-36660 B	-0-					N	NO RPT					131

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

04	32100 X	25269	-0-	-6831 B	-0-	25269	3			N	-0-					-0-
05	33170 X	24428	-0-	-8742 B	-0-	24428	3			N	-0-					-0-
06	32010 X	22153	-0-	-9857 B	-0-	22153	3			N	-0-					-0-
07	25327 X	21587	-0-	-3740 B	-0-	21587	3			N	-0-					-0-
08	25327 X	20400	-0-	-4927 B	-0-	20400	3			N	-0-					-0-
09	23872 X	NO RPT	-0-	-23872 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

04	35490 X	24520	-0-	-10970 B	-0-	22896	3	997	4	N	570	63	0	549	1	191
						627	9									
05	36673 X	22873	-0-	-13800 B	-0-	21573	3	774	4	N	478	27	0	381	1	261
						526	9									
06	29820 X	21041	-0-	-8779 B	-0-	19803	3	677	4	N	510	27	0	563	1	181
						561	9									
07	21584 X	21584	-0-	-0- B	-0-	20443	3	777	4	N	331	23	0	376	1	113
						364	9									
08	25327 X	20037	-0-	-5290 B	-0-	19126	3	649	4	N	238	16	0	189	1	146
						262	9									
09	24510 X	NO RPT	-0-	-24510 B	-0-					N	NO RPT					146

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
J. C. MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26280	X	23876	-0-	-2404 B	-0-	22735	3	1000	4	N	128	11	0	188	1	146
							141	9									
05	27156	X	24177	-0-	-2979 B	-0-	22921	3	1123	4	N	121	5	0	191	1	71
							133	9									
06	26280	X	22499	-0-	-3781 B	-0-	21531	3	821	4	N	134	5	0			200
							147	9									
07	22721	X	22721	-0-	-0- B	-0-	21860	3	775	4	N	78	14	0	185	1	79
							86	9									
08	24986	X	22127	-0-	-2859 B	-0-	21245	3	753	4	N	117	4	0			192
							129	9									
09	23880	X	NO RPT	-0-	-23880 B	-0-					N	NO RPT					192

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43470	X	35520	-0-	-7950 B	-0-	33759	3	660	4	N	1001	201	0	939	1	281
							1101	9									
05	44919	X	35444	-0-	-9475 B	-0-	33757	3	687	4	N	909	120	0	754	1	316
							1000	9									
06	42660	X	33338	-0-	-9322 B	-0-	31517	3	818	4	N	912	152	0	759	1	317
							1003	9									
07	36456	X	33636	-0-	-2820 B	-0-	31901	3	983	4	N	684	102	0	574	1	325
							752	9									
08	36456	X	32593	-0-	-3863 B	-0-	30959	3	992	4	N	584	24	0	754	1	131
							642	9									
09	34990	X	NO RPT	-0-	-34990 B	-0-					N	NO RPT					131

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	16487	-0-	16487 B	16487	16437	3	50	9	N	45	23	0			89
05	0	W	17089	-0-	17089 B	33576	17006	3	18	4	N	59	18	0			130
							65	9									
06	49891	X	16315	-0-	-33576 B	-0-	16145	3	18	4	N	138	19	0	190	1	59
							152	9									
07	16478	X	16478	-0-	-0- B	-0-	16421	3	57	9	N	52	17	0			94
08	17577	X	15804	-0-	-1773 B	-0-	15751	3	53	9	N	48	14	0			128
09	16530	X	NO RPT	-0-	-16530 B	-0-					N	NO RPT					128

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
04	0	W	22607	-0-	22607 B	22833	22584	3	2	4	N	19	14	0			71
							21	9									
05	0	W	32172	-0-	32172 B	55005	32039	3	133	9	N	121	13	0	132	1	47
06	0	W	22811	-0-	22811 B	77816	22807	3	4	9	N	4	5	0			46
07	99902	X	22086	-0-	-77816 B	-0-	22083	3	3	9	N	3	3	0			46
08	27125	X	24976	-0-	-2149 B	-0-	24975	3	1	9	N	1					47
09	26250	X	NO RPT	-0-	-26250 B	-0-					N	NO RPT					47

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		63	-0-	63 B	63	6	3	57	9	N	52	52	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	63					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	63					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	63					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	63					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36750	X	29880	-0-	-6870 B	-0-	29880	3			N	-0-					-0-
05	37975	X	30057	-0-	-7918 B	-0-	30057	3			N	-0-					-0-
06	35130	X	28423	-0-	-6707 B	-0-	28423	3			N	-0-					-0-
07	29030	X	29030	-0-	-0- B	-0-	29030	3			N	-0-					-0-
08	30504	X	27986	-0-	-2518 B	-0-	27986	3			N	-0-					-0-
09	27461	X	NO RPT	-0-	-27461 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	12153	-0-	12153 B	28780	9905	3	2248	9	N	2044	2044	0			-0-
05	0	W	5124	-0-	5124 B	33904	3966	3	280	4	N	798	529	0			269
							878	9									
06	0	W	6137	-0-	6137 B	40041	4479	3	642	4	N	924	202	0	889	1	102
							1016	9									
07	46079	X	6038	-0-	-40041 B	-0-	4737	3	282	4	N	926	178	0	704	1	146
							1019	9									
08	10137	X	5199	-0-	-4938 B	-0-	4012	3	461	4	N	660	1	0	534	1	271
							726	9									
09	7606	X	NO RPT	-0-	-7606 B	-0-					N	NO RPT					271

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28627	X	28627	-0-	-0- B	-0-	28623	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	28527	X	28527	-0-	-0- B	-0-	28526	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	26381	X	26381	-0-	-0- B	-0-	26381	3			N	-0-					-0-
07	26292	X	26292	-0-	-0- B	-0-	26292	3			N	-0-					-0-
08	25662	X	25662	-0-	-0- B	-0-	25662	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	26161	-0-	26161 B	26161	25731	3	389	4	N	37	41	0			194
							41	9									
05	0	W	27734	-0-	27734 B	53895	25987	3	1657	4	N	82	30	0	177	1	69
							90	9									
06	0	W	24173	-0-	24173 B	78068	24068	3	105	9	N	95	34	0			130
07	101725	X	23657	-0-	-78068 B	-0-	23546	3	111	9	N	101	29	0	186	1	16
08	28241	X	20411	-0-	-7830 B	-0-	20322	3	89	9	N	81	21	0			76
09	25419	X	NO RPT	-0-	-25419 B	-0-					N	NO RPT					76

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
04	12840	X	10542	-0-	-2298 B	-0-	264	1	9707	2	Y	519	444	1			177
							571	9									
05	13268	X	10345	-0-	-2923 B	-0-	353	1	9187	2	Y	579	576	1			180
							168	4	637	9							
06	12840	X	9139	-0-	-3701 B	-0-	334	1	8394	2	Y	374	368	1			186
							411	9									
07	18979	X	18979	-0-	-0- B	-0-	361	1	17496	2	Y	1020	1075	1			131
							1122	9									
08	22340	X	22340	-0-	-0- B	-0-	367	1	21147	2	Y	751	731	1			151
							826	9									
09	10530	X	NO RPT	-0-	-10530 B	-0-					Y	NO RPT					151

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	53396	-0-	53396 B	53396	51964	3	1432	9	N	1302	1302	0			23
05	0	W	53572	-0-	53572 B	106968	52340	3	1232	9	N	1120	1120	0			23
06	157607	X	50639	-0-	-106968 B	-0-	49024	3	1615	9	N	1468	1443	0	45	1	3
07	51541	X	51541	-0-	-0- B	-0-	49694	3	1847	9	N	1679	1679	0			3
08	54436	X	49883	-0-	-4553 B	-0-	48081	3	1802	9	N	1638	1638	0			3
09	52680	X	NO RPT	-0-	-52680 B	-0-					N	NO RPT					3

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

04	6540	X	4133	-0-	-2407 B	-0-	3087	3	1046	9	N	951	27	0	701	1	471
05	6758	X	4598	-0-	-2160 B	-0-	3511	3	1087	9	N	988	40	0	1122	1	297
06	6240	X	4731	-0-	-1509 B	-0-	3765	3	966	9	N	878	26	0	921	1	228
07	4661	X	4661	-0-	-0- B	-0-	3683	3	978	9	N	889	20	0	936	1	161
08	4177	X	4177	-0-	-0- B	-0-	3250	3	927	9	N	843	13	0	753	1	238
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060 B	-0-					N	NO RPT					238

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

04	17010	X	13196	-0-	-3814 B	-0-	545	1	10893	3	N	1298	75	0	1037	1	473
							330	4	1428	9							
05	17577	X	11970	-0-	-5607 B	-0-	506	1	9584	3	N	1232	49	0	1493	1	163
							525	4	1355	9							
06	15060	X	11650	-0-	-3410 B	-0-	580	1	9343	3	N	1199	57	0	1131	1	174
							408	4	1319	9							
07	11319	X	11319	-0-	-0- B	-0-	561	1	9000	3	N	1211	48	0	1141	1	196
							426	4	1332	9							
08	0	W	7676	-0-	7676 B	7676	340	1	6354	3	N	693	27	0	550	1	312
							220	4	762	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	7676					N	NO RPT					312

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

04	45060	X	37047	-0-	-8013 B	-0-	37047	3			N	-0-					-0-
05	46562	X	36459	-0-	-10103 B	-0-	36459	3			N	-0-					-0-
06	44610	X	33707	-0-	-10903 B	-0-	33707	3			N	-0-					-0-
07	34025	X	34025	-0-	-0- B	-0-	34025	3			N	-0-					-0-
08	36146	X	32766	-0-	-3380 B	-0-	32766	3			N	-0-					-0-
09	34980	X	NO RPT	-0-	-34980 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
05	0	W	3888	-0-	3888 B	3888	1967	3	910	4	N	919	1	0	356	1	693
							1011	9									
06	0	W	15216	-0-	15216 B	19104	8763	3	2711	4	N	3402	3	0	3706	1	386
							3742	9									
07	29938	X	10834	-0-	-19104 B	-0-	112	1	7634	3	N	2605	5	0	2664	1	322
							222	4	2866	9							
08	7374	X	7374	-0-	-0- B	-0-	116	1	5544	3	N	1536	3	0	1428	1	427
							24	4	1690	9							
09	15210	X	NO RPT	-0-	-15210 B	-0-					N	NO RPT					427

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24060	X	18450	-0-	-5610 B	-0-	18059	3	391	9	Y	355	81	0	329	1	95
05	24862	X	19007	-0-	-5855 B	-0-	18534	3	103	4	Y	336	23	0	260	1	148
							370	9									
06	20250	X	17810	-0-	-2440 B	-0-	17444	3	366	9	Y	333	23	0	357	1	101
07	17991	X	17991	-0-	-0- B	-0-	17528	3	96	4	Y	334	19	0	282	1	134
							367	9									
08	18724	X	16944	-0-	-1780 B	-0-	16607	3	337	9	Y	306	13	0	276	1	151
09	18120	X	NO RPT	-0-	-18120 B	-0-					Y	NO RPT					151

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29130	X	17083	-0-	-12047 B	-0-	144	1	16245	3	Y	631	35	0	582	1	206
							694	9									
05	30101	X	17500	-0-	-12601 B	-0-	162	1	16723	3	Y	559	29	0	485	1	251
							615	9									
06	0	W	16591	-0-	16591 B	16591	168	1	15827	3	Y	538	31	0	593	1	165
							4	4	592	9							
07	0	W	17998	-0-	17998 B	34589	153	1	17234	3	Y	555	30	0	467	1	223
							611	9									
08	52622	X	18033	-0-	-34589 B	-0-	285	1	17169	3	Y	526	23	0	468	1	258
							579	9									
09	16470	X	NO RPT	-0-	-16470 B	-0-					Y	NO RPT					258

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	50700	-0-	50700 B	50700	48153	3	2547	9	N	2315	2314	0			227
05	0	W	52061	-0-	52061 B	102761	49945	3	2116	9	N	1924	1918	0	190	1	43
06	153873	X	51112	-0-	-102761 B	-0-	49451	3	1661	9	N	1510	1510	0			43
07	51322	X	51322	-0-	-0- B	-0-	49735	3	1587	9	N	1443	1443	0			43
08	50127	X	48946	-0-	-1181 B	-0-	47485	3	1461	9	N	1328	1328	0			43
09	48510	X	NO RPT	-0-	-48510 B	-0-					N	NO RPT					43

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	45212	-0-	45212 B	45212	43530	3	840	4	N	765	19	0	561	1	514
							842	9									
05	0	W	43626	-0-	43626 B	88838	41820	3	879	4	N	843	10	0	1132	1	215
							927	9									
06	130462	X	41624	-0-	-88838 B	-0-	39896	3	915	4	N	739	9	0	754	1	191
							813	9									
07	41000	X	41000	-0-	-0- B	-0-	39442	3	989	4	N	517	38	0	383	1	287
							569	9									
08	49724	X	39630	-0-	-10094 B	-0-	38025	3	868	4	N	670	9	0	761	1	187
							737	9									
09	38811	X	NO RPT	-0-	-38811 B	-0-					N	NO RPT					187

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
04	5911	X	5911	-0-	-0- B	-0-	4807	3	1104	9	N	1004	20	0	920	1	641
05	6349	X	6349	-0-	-0- B	-0-	5140	3	1209	9	N	1099	15	0	1520	1	205
06	5646	X	5646	-0-	-0- B	-0-	4769	3	877	9	N	797	13	0	659	1	330
07	5625	X	5625	-0-	-0- B	-0-	4524	3	1101	9	N	1001	10	0	1083	1	238
08	5921	X	5100	-0-	-821 B	-0-	4236	3	864	9	N	785	6	0	486	1	531
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730 B	-0-					N	NO RPT					531

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23910 X	18514	-0-	-5396 B	-0-	18514	3			N	-0-					75
05	24707 X	12760	-0-	-11947 B	-0-	12760	3			N	-0-					75
06	23580 X	15399	-0-	-8181 B	-0-	15399	3			N	-0-					75
07	17430 X	17430	-0-	-0- B	-0-	17430	3			N	-0-					75
08	17489 X	17489	-0-	-0- B	-0-	17489	3			N	-0-					75
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960 B	-0-					N	NO RPT					75

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

04	18780 X	13928	-0-	-4852 B	-0-	13928	3			N	-0-					-0-
05	19406 X	13589	-0-	-5817 B	-0-	13589	3			N	-0-					-0-
06	16080 X	13736	-0-	-2344 B	-0-	13581	3	155	4	N	-0-					-0-
07	13525 X	13525	-0-	-0- B	-0-	13525	3			N	-0-					-0-
08	13272 X	13272	-0-	-0- B	-0-	13272	3			N	-0-					-0-
09	11550 X	NO RPT	-0-	-11550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A

04	9355 X	9355	-0-	-0- B	-0-	9355	3			N	-0-					-0-
05	9107 X	9107	-0-	-0- B	-0-	9107	3			N	-0-					-0-
06	7401 X	7401	-0-	-0- B	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
07	8074 X	8074	-0-	-0- B	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
08	7971 X	7971	-0-	-0- B	-0-	7971	3			N	-0-					-0-
09	7080 X	NO RPT	-0-	-7080 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

04	13320 X	8678	-0-	-4642 B	-0-	7019	3	1659	9	N	1508	16	0	1300	1	646
05	13764 X	8566	-0-	-5198 B	-0-	6967	3	1599	9	N	1454	11	0	1839	1	250
06	10140 X	7866	-0-	-2274 B	-0-	6428	3	1438	9	N	1307	9	0	1319	1	229
07	7925 X	7925	-0-	-0- B	-0-	6450	3	1475	9	N	1341	25	0	1315	1	230
08	7688 X	7565	-0-	-123 B	-0-	6188	3	1377	9	N	1252	18	0	1099	1	365
09	6976 X	NO RPT	-0-	-6976 B	-0-					N	NO RPT					365

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

04	11640 X	7790	-0-	-3850 B	-0-	142	1	6661	3	N	897	5	0	759	1	311
						987	9									
05	12028 X	7385	-0-	-4643 B	-0-	393	1	5955	3	N	943	9	0	1130	1	115
						1037	9									
06	9210 X	7158	-0-	-2052 B	-0-	120	1	6177	3	N	783	9	0	752	1	137
						861	9									
07	6251 X	6251	-0-	-0- B	-0-	115	1	5329	3	N	734	6	0	751	1	114
						807	9									
08	6758 X	6015	-0-	-743 B	-0-	140	1	5022	3	N	775	4	0	755	1	130
						853	9									
09	6540 X	NO RPT	-0-	-6540 B	-0-					N	NO RPT					130

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974

04	30300 X	23132	-0-	-7168 B	-0-	23132	3			N	-0-					-0-
05	31310 X	23058	-0-	-8252 B	-0-	23058	3			N	-0-					-0-
06	28320 X	21520	-0-	-6800 B	-0-	21520	3			N	-0-					-0-
07	21798 X	21798	-0-	-0- B	-0-	21798	3			N	-0-					-0-
08	22692 X	20889	-0-	-1803 B	-0-	20889	3			N	-0-					-0-
09	21960 X	NO RPT	-0-	-21960 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	9222	-0-	-1548 B	-0-	9220	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	11129	X	9247	-0-	-1882 B	-0-	9246	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	10770	X	8523	-0-	-2247 B	-0-	8268	3	254	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	8962	X	8962	-0-	-0- B	-0-	8961	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	9951	X	8822	-0-	-1129 B	-0-	8821	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29426	X	5323	-0-	-24103 B	-0-	285	1	2863	3	N	1168	1241	1			237
							890	4	1285	9							
05	7099	X	4703	-0-	-2396 B	-0-	272	1	2139	3	N	1185	1296	1			126
							988	4	1304	9							
06	6870	X	4265	-0-	-2605 B	-0-	262	1	2105	3	N	978	897	1			207
							822	4	1076	9							
07	4238	X	4238	-0-	-0- B	-0-	395	1	2516	3	N	1003	1074	1			136
							224	4	1103	9							
08	4324	X	4324	-0-	-0- B	-0-	318	1	3028	3	N	889	736	1			289
							978	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270 B	-0-					N	NO RPT					289

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19920	X	15516	-0-	-4404 B	-0-	15154	3	133	4	N	208	59	0	179	1	97
							229	9									
05	20584	X	16239	-0-	-4345 B	-0-	15849	3	164	4	N	205	47	0	176	1	79
							226	9									
06	18990	X	14136	-0-	-4854 B	-0-	12608	3	1350	4	N	162	41	0			200
							178	9									
07	13266	X	13266	-0-	-0- B	-0-	12308	3	798	4	N	145	35	0	182	1	128
							160	9									
08	16244	X	15228	-0-	-1016 B	-0-	14421	3	623	4	N	167	34	0	176	1	85
							184	9									
09	15720	X	NO RPT	-0-	-15720 B	-0-					N	NO RPT					85

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
04	41970	X	34487	-0-	-7483 B	-0-	6	1	32673	3	N	492	95	0	372	1	161
							1267	4	541	9							
05	43369	X	34172	-0-	-9197 B	-0-	32312	3	1326	4	N	485	73	0	369	1	204
							534	9									
06	37710	X	30965	-0-	-6745 B	-0-	30075	3	407	4	N	439	86	0	373	1	184
							483	9									
07	30803	X	30803	-0-	-0- B	-0-	30334	3	469	9	N	426	66	0	371	1	173
08	34844	X	29450	-0-	-5394 B	-0-	29022	3	428	9	N	389	54	0	370	1	138
09	32473	X	NO RPT	-0-	-32473 B	-0-					N	NO RPT					138

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
04	17420	X	17420	-0-	-0- B	-0-	279	1	14543	2	N	1296	941	1			529
							1172	4	1426	9							
05	15783	X	15783	-0-	-0- B	-0-	387	1	14585	2	N	737	928	1			338
							811	9									
06	14687	X	14687	-0-	-0- B	-0-	361	1	13186	2	N	904	936	1			306
							146	4	994	9							
07	18731	X	18731	-0-	-0- B	-0-	373	1	16684	2	N	1204	1108	1			402
							350	4	1324	9							
08	17691	X	17691	-0-	-0- B	-0-	363	1	16098	2	N	1118	932	1			588
							1230	9									
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570 B	-0-					N	NO RPT					588

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29040 X	18493	-0-	-10547 B	-0-	15028	3	1605	4	N	1691	18	0	1796	1	209
						1860	9									
05	30008 X	17267	-0-	-12741 B	-0-	14065	3	1505	4	N	1543	11	0	1419	1	322
						1697	9									
06	25680 X	15887	-0-	-9793 B	-0-	12487	3	1881	4	N	1381	8	0	1386	1	309
						1519	9									
07	15358 X	15358	-0-	-0- B	-0-	12353	3	1494	4	N	1374	6	0	1429	1	248
						1511	9									
08	14613 X	14613	-0-	-0- B	-0-	11395	3	1828	4	N	1264	3	0	1258	1	251
						1390	9									
09	13710 X	NO RPT	-0-	-13710 B	-0-					N	NO RPT					251

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	9697	-0-	9697 B	9697	9697	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9697					N	NO RPT					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

04	21720 X	15201	-0-	-6519 B	-0-	14226	3	975	9	N	886	866	0			224
05	22444 X	13940	-0-	-8504 B	-0-	13562	3	378	9	N	344	350	0	189	1	29
06	19620 X	14976	-0-	-4644 B	-0-	13501	3	1475	9	N	1341	1341	0			29
07	15404 X	15404	-0-	-0- B	-0-	13824	3	1580	9	N	1436	1435	0			30
08	15407 X	14916	-0-	-491 B	-0-	13527	3	1389	9	N	1263	1264	0			29
09	14765 X	NO RPT	-0-	-14765 B	-0-					N	NO RPT					29

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

04	12600 X	12428	-0-	-172 B	-0-	9925	3	1159	4	N	1222	4	0	1246	1	130
						1344	9									
05	13020 X	11094	-0-	-1926 B	-0-	8559	3	1165	4	N	1245	2	0	1072	1	301
						1370	9									
06	12780 X	10091	-0-	-2689 B	-0-	7740	3	1108	4	N	1130	5	0	1239	1	187
						1243	9									
07	10076 X	10076	-0-	-0- B	-0-	7736	3	1065	4	N	1159	4	0	1060	1	282
						1275	9									
08	11656 X	11002	-0-	-654 B	-0-	8435	3	1223	4	N	1222	3	0	1079	1	422
						1344	9									
09	10120 X	NO RPT	-0-	-10120 B	-0-					N	NO RPT					422

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

04	11431 X	11431	-0-	-0- B	-0-	11431	3			N	-0-					-0-
05	12255 X	12255	-0-	-0- B	-0-	12255	3			N	-0-					-0-
06	12488 X	12488	-0-	-0- B	-0-	12488	3			N	-0-					-0-
07	12601 X	12601	-0-	-0- B	-0-	12601	3			N	-0-					-0-
08	12186 X	12186	-0-	-0- B	-0-	12186	3			N	-0-					-0-
09	11580 X	NO RPT	-0-	-11580 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

04	35070 X	23817	-0-	-11253 B	-0-	23817	3			N	-0-					-0-
05	36239 X	22937	-0-	-13302 B	-0-	22937	3			N	-0-					-0-
06	35070 X	21324	-0-	-13746 B	-0-	21324	3			N	-0-					-0-
07	21053 X	21053	-0-	-0- B	-0-	21053	3			N	-0-					-0-
08	20742 X	20742	-0-	-0- B	-0-	20742	3			N	-0-					-0-
09	15300 X	NO RPT	-0-	-15300 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13998	X	13998	-0-	-0- B	-0-	11937	3	803	4	N	1144	314	0	351	1	721
							1258	9									
05	13014	X	13014	-0-	-0- B	-0-	11209	3	770	4	N	941	183	0	1218	1	261
							1035	9									
06	16920	X	11722	-0-	-5198 B	-0-	10328	3	651	4	N	675	7	0	523	1	406
							743	9									
07	12435	X	12435	-0-	-0- B	-0-	250	1	10842	3	N	620	6	0	708	1	312
							661	4	682	9							
08	14477	X	12345	-0-	-2132 B	-0-	303	1	10809	3	N	571	3	0	704	1	176
							605	4	628	9							
09	13811	X	NO RPT	-0-	-13811 B	-0-					N	NO RPT					176

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

04	69240	X	49738	-0-	-19502 B	-0-	49738	3			N	-0-					-0-
05	71548	X	49049	-0-	-22499 B	-0-	49049	3			N	-0-					-0-
06	61710	X	45155	-0-	-16555 B	-0-	45155	3			N	-0-					-0-
07	27598	X	27598	-0-	-0- B	-0-	27598	3			N	-0-					-0-
08	49104	X	-0-	-0-	-49104 B	-0-					N	-0-					-0-
09	47520	X	NO RPT	-0-	-47520 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

04	12060	X	8492	-0-	-3568 B	-0-	1096	1	6749	3	Y	588	607	1			265
							647	9									
05	12462	X	8445	-0-	-4017 B	-0-	1035	1	6730	3	Y	590	30	0	626	1	199
							31	4	649	9							
06	10050	X	7937	-0-	-2113 B	-0-	892	1	6433	3	Y	556	34	0	464	1	257
							612	9									
07	7880	X	7880	-0-	-0- B	-0-	923	1	6319	3	Y	560	29	0	741	1	47
							22	4	616	9							
08	9486	X	7347	-0-	-2139 B	-0-	879	1	5920	3	Y	482	21	0	331	1	177
							18	4	530	9							
09	7685	X	NO RPT	-0-	-7685 B	-0-					Y	NO RPT					177

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

04	18181	X	18181	-0-	-0- B	-0-	16513	3	696	4	N	884	30	0	722	1	217
							972	9									
05	17179	X	17179	-0-	-0- B	-0-	15841	3	631	4	N	643	17	0	712	1	131
							707	9									
06	16200	X	15083	-0-	-1117 B	-0-	13873	3	581	4	N	572	11	0	525	1	167
							629	9									
07	14427	X	14427	-0-	-0- B	-0-	13255	3	577	4	N	541	9	0	549	1	150
							595	9									
08	18042	X	13581	-0-	-4461 B	-0-	12433	3	567	4	N	528	6	0	535	1	137
							581	9									
09	15227	X	NO RPT	-0-	-15227 B	-0-					N	NO RPT					137

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	3623	-0-	-3187 B	-0-	3263	3	64	4	Y	269	340	1			147
							296	9									
05	7037	X	3272	-0-	-3765 B	-0-	2946	3	17	4	Y	281	5	0	299	1	124
							309	9									
06	5340	X	406	-0-	-4934 B	-0-	392	3	14	9	Y	13	1	0	104	1	32
07	2384	X	2384	-0-	-0- B	-0-	2134	3	32	4	Y	198	3	0	184	1	17
							218	9									
08	3844	X	2975	-0-	-869 B	-0-	2598	3	377	9	Y	343	2	0	227	1	131
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630 B	-0-					Y	NO RPT					131

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16470	X	14393	-0-	-2077 B	-0-	14393	3			N	-0-					-0-
05	17546	X	14125	-0-	-3421 B	-0-	14125	3			N	-0-					-0-
06	16980	X	12290	-0-	-4690 B	-0-	12290	3			N	-0-					-0-
07	13103	X	13103	-0-	-0- B	-0-	13103	3			N	-0-					-0-
08	14849	X	13521	-0-	-1328 B	-0-	13521	3			N	-0-					-0-
09	14370	X	NO RPT	-0-	-14370 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40620	X	32721	-0-	-7899 B	-0-	32721	3			N	-0-					-0-
05	41974	X	31909	-0-	-10065 B	-0-	31909	3			N	-0-					-0-
06	40620	X	30101	-0-	-10519 B	-0-	30101	3			N	-0-					-0-
07	30671	X	30671	-0-	-0- B	-0-	30671	3			N	-0-					-0-
08	33790	X	29704	-0-	-4086 B	-0-	29704	3			N	-0-					-0-
*09	32642	X	NO RPT	-0-	-32642 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	2630	-0-	-2140 B	-0-	45	1	2034	3	N	501	375	1			432
							551	9									
05	4929	X	2648	-0-	-2281 B	-0-	62	1	2206	3	N	345	721	1			56
							380	9									
06	4740	X	1863	-0-	-2877 B	-0-	44	1	1533	3	N	260	176	1			140
							286	9									
07	2945	X	2699	-0-	-246 B	-0-	53	1	2167	3	N	430	557	1			13
							6	4	473	9							
08	2759	X	2322	-0-	-437 B	-0-	50	1	1822	3	N	402	188	1			227
							8	4	442	9							
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640 B	-0-					N	NO RPT					227

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
04	31740	X	30485	-0-	-1255 B	-0-	30485	3			N	-0-					-0-
05	32798	X	25420	-0-	-7378 B	-0-	25420	3			N	-0-					-0-
06	31740	X	17395	-0-	-14345 B	-0-	17395	3			N	-0-					-0-
07	27333	X	27333	-0-	-0- B	-0-	27333	3			N	-0-					-0-
08	26908	X	22270	-0-	-4638 B	-0-	22270	3			N	-0-					-0-
09	26040	X	NO RPT	-0-	-26040 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	11585	X	11585	-0-	-0- B	-0-	11347	3	74	4	N	149	184	1			182
							164	9									
05	10492	X	10492	-0-	-0- B	-0-	10309	3	48	4	N	123	179	1			126
							135	9									
06	9936	X	9936	-0-	-0- B	-0-	9753	3	50	4	N	121	1	0	179	1	67
							133	9									
07	11908	X	11908	-0-	-0- B	-0-	11721	3	46	4	N	128					195
							141	9									
08	11098	X	11098	-0-	-0- B	-0-	10879	3	111	4	N	98	175	1			118
							108	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420 B	-0-					N	NO RPT					118

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

04	11190	X	8436	-0-	-2754 B	-0-	7191	3	1245	9	N	1132	1132	0			-0-
05	11563	X	2739	-0-	-8824 B	-0-	2397	3	342	9	N	311	311	0			-0-
06	9317	X	9317	-0-	-0- B	-0-	7957	3	1360	9	N	1236	1236	0			-0-
07	T. A.		4648	-0-	4648 B	4648	3998	3	650	9	N	591	591	0			-0-
08	T. A.		8283	-0-	8283 B	12931	6888	3	1395	9	N	1268	907	0			361
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	12931					N	NO RPT					361

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

04	19980	X	11516	-0-	-8464 B	-0-	9535	3	1981	9	N	1801	1746	0	173	1	58
05	20646	X	10653	-0-	-9993 B	-0-	8038	3	2615	9	N	2377	2250	0	175	1	10
06	19980	X	9839	-0-	-10141 B	-0-	8365	3	1474	9	N	1340	1340	0			10
07	9259	X	9259	-0-	-0- B	-0-	7761	3	1498	9	N	1362	1362	0			10
08	12307	X	8772	-0-	-3535 B	-0-	7039	3	150	4	N	1439	546	0	535	1	368
							1583	9									
09	11520	X	NO RPT	-0-	-11520 B	-0-					N	NO RPT					368

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

04	28185	X	28185	-0-	-0- B	-0-	25033	3	2500	4	N	593	77	0	562	1	215
							652	9									
05	25097	X	25097	-0-	-0- B	-0-	22694	3	1820	4	N	530	33	0	571	1	141
							583	9									
06	21390	X	15084	-0-	-6306 B	-0-	13811	3	957	4	N	287	22	0	192	1	214
							316	9									
07	11846	X	11846	-0-	-0- B	-0-	10608	3	1058	4	N	164	15	0	176	1	187
							180	9									
08	31000	X	21872	-0-	-9128 B	-0-	19970	3	1616	4	N	260	20	0	190	1	237
							286	9									
09	28200	X	NO RPT	-0-	-28200 B	-0-					N	NO RPT					237

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
07	75273	X	75273	-0-	-0- B	-0-	73502	3	637	4	N	1031	367	0	697	1	148
							1134	9									
08	76957	X	76957	-0-	-0- B	-0-	75207	3	654	4	N	996	341	0	708	1	95
							1096	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					95

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26400	X	23030	-0-	-3370 B	-0-	21442	3	1588	9	N	1444	1443	0			99
05	27280	X	21868	-0-	-5412 B	-0-	20307	3	1561	9	N	1419	1333	0	173	1	12
06	23164	X	23164	-0-	-0- B	-0-	21353	3	1811	9	N	1646	1647	0			11
07	21521	X	21521	-0-	-0- B	-0-	19695	3	1826	9	N	1660	1508	0			163
08	20150	X	20150	-0-	-0- B	-0-	18586	3	1564	9	N	1422	1396	0	176	1	13
09	18450	X	NO RPT	-0-	-18450 B	-0-					N	NO RPT					13

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
04	13440	X	9271	-0-	-4169 B	-0-	688	1	7692	3	N	810	2	0	730	1	328
							891	9									
05	13888	X	7770	-0-	-6118 B	-0-	697	1	6248	3	N	750	940	1			138
							825	9									
06	11670	X	8788	-0-	-2882 B	-0-	659	1	7263	3	N	787	762	1			163
							866	9									
07	8052	X	8052	-0-	-0- B	-0-	483	1	6785	3	N	713	759	1			117
							784	9									
08	7719	X	7499	-0-	-220 B	-0-	526	1	6217	3	N	687	548	1			256
							756	9									
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470 B	-0-					N	NO RPT					256

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
04	17070	X	14921	-0-	-2149 B	-0-	12920	3	427	4	N	1431	1431	0			-0-
							1574	9									
05	17639	X	14048	-0-	-3591 B	-0-	12368	3	1680	9	N	1527	1394	0	108	1	25
06	16440	X	13802	-0-	-2638 B	-0-	11772	3	2030	9	N	1845	1576	0	181	1	113
07	13845	X	13845	-0-	-0- B	-0-	12055	3	1790	9	N	1627	1552	0	170	1	18
08	13275	X	13275	-0-	-0- B	-0-	11758	3	1517	9	N	1379	1187	0	79	1	131
09	11610	X	NO RPT	-0-	-11610 B	-0-					N	NO RPT					131

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
04	0	W	3480	-0-	3480 B	6797	3118	3	362	9	N	329	329	0			122
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	6797					N	-0-					122
06	0	W	26	-0-	26 B	6823	26	3			N	-0-					122
07	T. A.		9454	-0-	9454 B	16277	7973	3	1481	9	N	1346	8	0	1323	1	137
08	T. A.		10870	-0-	10870 B	27147	9949	3	921	9	N	837	9	0	726	1	239
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	27147					N	NO RPT					239

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
04	T. A.		148385	-0-	148385 B	566600	139040	3	1082	4	N	7512	6361	0	1423	1	130
							8263	9									
05	718937	X	152337	-0-	-566600 B	-0-	145310	3	1321	4	N	5187	4133	0	1051	1	133
							5706	9									
06	135266	X	135266	-0-	-0- B	-0-	10	1	132914	3	N	1434	537	0	704	1	326
							765	4	1577	9							
07	158596	X	125267	-0-	-33329 B	-0-	123090	3	760	4	N	1288	490	0	871	1	253
							1417	9									
08	153326	X	123907	-0-	-29419 B	-0-	121872	3	691	4	N	1222	430	0	876	1	169
							1344	9									
*09	139154	X	NO RPT	-0-	-139154 B	-0-					N	NO RPT					169

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38241	X	38241	-0-	-0- B	-0-	35368	3	1260	4	N	1466	28	0	1431	1	150
							1613	9									
05	36766	X	33596	-0-	-3170 B	-0-	31449	3	765	4	N	1256	13	0	1291	1	102
							1382	9									
06	36810	X	28085	-0-	-8725 B	-0-	26052	3	857	4	N	1069	25	0	934	1	212
							1176	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	29	188	1			53
08	32023	X	26642	-0-	-5381 B	-0-	80	1	23599	3	N	951	14	0	696	1	294
							1917	4	1046	9							
09	29105	X	NO RPT	-0-	-29105 B	-0-					N	NO RPT					294

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	33485	-0-	33485 B	54343	32508	3	399	4	N	525	121	0	350	1	258
							578	9									
05	0	W	30225	-0-	30225 B	84568	29607	3	288	4	N	300	25	0	357	1	176
							330	9									
06	0	W	24333	-0-	24333 B	108901	23859	3	204	4	N	245	27	0	346	1	48
							270	9									
07	128566	X	19665	-0-	-108901 B	-0-	19286	3	122	4	N	234	21	0			261
							257	9									
08	27063	X	18878	-0-	-8185 B	-0-	18551	3	131	4	N	178	6	0	175	1	258
							196	9									
09	26190	X	NO RPT	-0-	-26190 B	-0-					N	NO RPT					258

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		160749	-0-	160749 B	380246	156596	3	1458	4	N	2450	1136	0	1400	1	243
							2695	9									
05	T. A.		147547	-0-	147547 B	527793	143637	3	1361	4	N	2317	1133	0	1230	1	197
							2549	9									
06	T. A.		133368	-0-	133368 B	661161	129813	3	1018	4	N	2306	1505	0	875	1	123
							2537	9									
07	791075	X	129914	-0-	-661161 B	-0-	126313	3	887	4	N	2467	1547	0	877	1	166
							2714	9									
08	166098	X	122804	-0-	-43294 B	-0-	120571	3	614	4	N	1472	763	0	701	1	174
							1619	9									
09	126262	X	NO RPT	-0-	-126262 B	-0-					N	NO RPT					174

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22410	X	13904	-0-	-8506 B	-0-	13251	3	653	9	N	594	589	0	176	1	118
05	23157	X	13557	-0-	-9600 B	-0-	1	1	12793	3	N	694	653	0			159
							763	9									
06	19080	X	13652	-0-	-5428 B	-0-	12861	3	791	9	N	719	719	0			159
07	13680	X	13680	-0-	-0- B	-0-	12919	3	761	9	N	692	692	0			159
08	16864	X	13832	-0-	-3032 B	-0-	10	1	12988	3	N	758	758	0			159
							834	9									
09	13890	X	NO RPT	-0-	-13890 B	-0-					N	NO RPT					159

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710 X	7659	-0-	-3051 B	-0-	6792	3	867	9	N	788	671	0	189	1	117
05	11067 X	7791	-0-	-3276 B	-0-	6937	3	854	9	N	776	673	0	179	1	41
06	10710 X	7617	-0-	-3093 B	-0-	6709	3	908	9	N	825	683	0			183
07	7967 X	7967	-0-	-0- B	-0-	7328	3	639	9	N	581	575	0			189
08	13055 X	13055	-0-	-0- B	-0-	254	1	11604	3	N	1088	120	0	934	1	223
						1197	9									
09	7650 X	NO RPT	-0-	-7650 B	-0-					N	NO RPT					223

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					434
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					259
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					259
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	10					269
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					269

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

04	31860 X	27079	-0-	-4781 B	-0-	25713	3	669	4	N	634	41	0	527	1	474
						697	9									
05	25451 X	18852	-0-	-6599 B	-0-	17922	3	458	4	N	429	13	0	354	1	269
						472	9									
06	24630 X	18555	-0-	-6075 B	-0-	17636	3	459	4	N	418	16	0	530	1	141
						460	9									
07	19428 X	19428	-0-	-0- B	-0-	18371	3	554	4	N	457	14	0	352	1	232
						503	9									
08	27993 X	17447	-0-	-10546 B	-0-	16671	3	347	4	N	390	14	0	352	1	256
						429	9									
09	27090 X	NO RPT	-0-	-27090 B	-0-					N	NO RPT					256

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

04	22170 X	18729	-0-	-3441 B	-0-	18720	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	22909 X	14142	-0-	-8767 B	-0-	14138	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	19650 X	14316	-0-	-5334 B	-0-	14310	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	14117 X	14117	-0-	-0- B	-0-	14117	3			N	-0-					-0-
08	19344 X	15831	-0-	-3513 B	-0-	15831	3			N	-0-					-0-
09	15622 X	NO RPT	-0-	-15622 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

04	16176 X	16176	-0-	-0- B	-0-	205	1	11635	3	N	3042	13	0	2498	1	789
						990	4	3346	9							
05	16750 X	16750	-0-	-0- B	-0-	278	1	12067	3	N	3032	9	0	3163	1	649
						1070	4	3335	9							
06	12712 X	12712	-0-	-0- B	-0-	213	1	9256	3	N	2157	5	0	2497	1	304
						870	4	2373	9							
07	5547 X	5547	-0-	-0- B	-0-	75	1	4033	3	N	976	3	0	888	1	389
						365	4	1074	9							
08	16678 X	6211	-0-	-10467 B	-0-	4727	3	375	4	N	1008	1	0	1058	1	338
						1109	9									
09	16024 X	NO RPT	-0-	-16024 B	-0-					N	NO RPT					338

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26679	X	26679	-0-	-0-	B	-0-	26679	3			N	-0-					-0-
05	26058	X	26058	-0-	-0-	B	-0-	26058	3			N	-0-					-0-
06	24246	X	24246	-0-	-0-	B	-0-	24246	3			N	-0-					-0-
07	24675	X	24675	-0-	-0-	B	-0-	24675	3			N	-0-					-0-
08	29295	X	23877	-0-	-5418	B	-0-	23877	3			N	-0-					-0-
09	26525	X	NO RPT	-0-	-26525	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

04	10920	X	814	-0-	-10106	B	-0-	539	3	100	4	N	159	2	0			384
								175	9									
05	11284	X	1785	-0-	-9499	B	-0-	1022	3	295	4	N	425	2	0	531	1	276
								468	9									
06	12720	X	2676	-0-	-10044	B	-0-	1986	3	70	4	N	564	4	0	680	1	156
								620	9									
07	1550	X	1550	-0-	-0-	B	-0-	1088	3	10	4	N	411	2	0	345	1	220
								452	9									
08	1798	X	28	-0-	-1770	B	-0-	28	3			N	-0-					220
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	B	-0-					N	NO RPT					220

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

04	1648	X	1648	-0-	-0-	B	-0-	1273	3	375	9	N	341	341	0			731
05	1643	X	546	-0-	-1097	B	-0-	220	3	326	9	N	296	289	0	191	1	547
06	4922	X	4922	-0-	-0-	B	-0-	4055	3	867	9	N	788	1132	0			62
07	2806	X	2806	-0-	-0-	B	-0-	2111	3	695	9	N	632	632	0			62
08	5002	X	5002	-0-	-0-	B	-0-	3780	3	1222	9	N	1111	1111	0			62
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	B	-0-					N	NO RPT					62

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

04	38850	X	36039	-0-	-2811	B	-0-	35946	3	25	4	N	62	23	0			67
								68	9									
05	38533	X	32854	-0-	-5679	B	-0-	32801	3	28	4	N	23	13	0			77
								25	9									
06	40620	X	28646	-0-	-11974	B	-0-	28615	3	5	4	N	24	14	0			87
								26	9									
07	27293	X	27293	-0-	-0-	B	-0-	27264	3	4	4	N	23	11	0			99
								25	9									
08	37231	X	26867	-0-	-10364	B	-0-	26828	3	11	4	N	25	9	0			115
								28	9									
09	35227	X	NO RPT	-0-	-35227	B	-0-					N	NO RPT					115

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

04	19230	X	14346	-0-	-4884	B	-0-	13019	3	1327	9	N	1206	1206	0			118
05	19871	X	14807	-0-	-5064	B	-0-	12978	3	1829	9	N	1663	1445	0	168	1	168
06	16260	X	11633	-0-	-4627	B	-0-	10133	3	1500	9	N	1364	1364	0			168
07	11969	X	11969	-0-	-0-	B	-0-	11104	3	865	9	N	786	787	0			167
08	16182	X	12662	-0-	-3520	B	-0-	11704	3	958	9	N	871	870	0			168
09	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	B	-0-					N	NO RPT					168

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

04	23070	X	18294	-0-	-4776	B	-0-	17435	3	859	9	N	781	781	0			54
05	23839	X	16453	-0-	-7386	B	-0-	15737	3	716	9	N	651	651	0			54
06	20970	X	15192	-0-	-5778	B	-0-	14342	3	850	9	N	773	773	0			54
07	16304	X	16304	-0-	-0-	B	-0-	15395	3	909	9	N	826	693	0			187
08	18910	X	15480	-0-	-3430	B	-0-	14800	3	680	9	N	618	609	0	176	1	20
09	14719	X	NO RPT	-0-	-14719	B	-0-					N	NO RPT					20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19526	X	19526	-0-	-0- B	-0-	18046	3	1480	9	N	1345	1345	0			69
05	18935	X	18935	-0-	-0- B	-0-	17509	3	1426	9	N	1296	1265	0			100
06	19649	X	19649	-0-	-0- B	-0-	17462	3	2187	9	N	1988	1988	0			100
07	19519	X	19519	-0-	-0- B	-0-	17084	3	2435	9	N	2214	2018	0	191	1	105
08	16523	X	16024	-0-	-499 B	-0-	15086	3	938	9	N	853	853	0			105
09	15990	X	NO RPT	-0-	-15990 B	-0-					N	NO RPT					105

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23550	X	16973	-0-	-6577 B	-0-	16069	3	904	9	N	822	822	0			275
05	24335	X	17248	-0-	-7087 B	-0-	16098	3	1150	9	N	1045	852	0	192	1	276
06	20790	X	11259	-0-	-9531 B	-0-	10698	3	561	9	N	510	510	0			276
07	26602	X	26602	-0-	-0- B	-0-	742	1	24550	3	N	1191	1191	0			276
							1310	9									
08	23542	X	23542	-0-	-0- B	-0-	22350	3	1192	9	N	1084	1084	0			276
09	16980	X	NO RPT	-0-	-16980 B	-0-					N	NO RPT					276

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
04	50520	X	35953	-0-	-14567 B	-0-	35949	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	52204	X	35955	-0-	-16249 B	-0-	35952	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	47310	X	33614	-0-	-13696 B	-0-	33611	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	34175	X	34175	-0-	-0- B	-0-	34173	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	40703	X	33052	-0-	-7651 B	-0-	33052	3			N	-0-					-0-
09	35940	X	NO RPT	-0-	-35940 B	-0-					N	NO RPT					-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
04	27660	X	21649	-0-	-6011 B	-0-	19821	3	1828	9	N	1662	1663	0	74	1	-0-
05	28582	X	20636	-0-	-7946 B	-0-	19180	3	1456	9	N	1324	1324	0			-0-
06	26130	X	18907	-0-	-7223 B	-0-	17391	3	1516	9	N	1378	1378	0			-0-
07	17177	X	17177	-0-	-0- B	-0-	15752	3	1425	9	N	1295	1295	0			-0-
08	23467	X	19313	-0-	-4154 B	-0-	17753	3	1560	9	N	1418	1418	0			-0-
09	21660	X	NO RPT	-0-	-21660 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	9791	X	9791	-0-	-0- B	-0-	256	1	6658	3	N	1790	9	0	1794	1	393
							908	4	1969	9							
05	10044	X	9019	-0-	-1025 B	-0-	296	1	6323	3	N	1659	6	0	1773	1	273
							575	4	1825	9							
06	9720	X	8708	-0-	-1012 B	-0-	300	1	5966	3	N	1584	6	0	1596	1	255
							700	4	1742	9							
07	8675	X	8675	-0-	-0- B	-0-	273	1	5987	3	N	1514	6	0	1260	1	503
							750	4	1665	9							
08	9073	X	9073	-0-	-0- B	-0-	155	1	6766	3	N	1556	5	0	1607	1	447
							440	4	1712	9							
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020 B	-0-					N	NO RPT					447

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
04	15251	X	15251	-0-	-0- B	-0-	14515	3	329	4	N	370	7	0	360	1	215
							407	9									
05	12710	X	10068	-0-	-2642 B	-0-	9686	3	165	4	N	197	1	0	176	1	235
							217	9									
06	12300	X	8385	-0-	-3915 B	-0-	7981	3	163	4	N	219	173	1			281
							241	9									
07	14219	X	14219	-0-	-0- B	-0-	13550	3	385	4	N	258	350	1			189
							284	9									
*08	16771	X	16771	-0-	-0- B	-0-	16304	3	210	4	N	234	17	0	173	1	233
							257	9									
09	15240	X	NO RPT	-0-	-15240 B	-0-					N	NO RPT					233

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
04	17876	X	17876	-0-	-0- B	-0-	16988	3	482	4	N	369	7	0	349	1	125
							406	9									
05	15366	X	15366	-0-	-0- B	-0-	14633	3	405	4	N	298	6	0	177	1	240
							328	9									
06	11974	X	11974	-0-	-0- B	-0-	11478	3	236	4	N	236	6	0	352	1	118
							260	9									
07	11609	X	11609	-0-	-0- B	-0-	11155	3	183	4	N	246	4	0	177	1	183
							271	9									
08	18476	X	13544	-0-	-4932 B	-0-	13152	3	143	4	N	226	1	0	175	1	233
							249	9									
09	17880	X	NO RPT	-0-	-17880 B	-0-					N	NO RPT					233

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
04	21780	X	8343	-0-	-13437 B	-0-	6403	3	894	4	N	951	11	0	1076	1	222
							1046	9									
05	22506	X	6007	-0-	-16499 B	-0-	4381	3	694	4	N	847	5	0	906	1	158
							932	9									
06	19807	X	19807	-0-	-0- B	-0-	13050	3	3563	4	N	2904	12	0	2802	1	248
							3194	9									
07	13377	X	13377	-0-	-0- B	-0-	9325	3	2048	4	N	1822	7	0	1605	1	458
							2004	9									
08	13175	X	9221	-0-	-3954 B	-0-	7132	3	628	4	N	1328	2	0	1421	1	363
							1461	9									
09	19800	X	NO RPT	-0-	-19800 B	-0-					N	NO RPT					363

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	10341	-0-	-609 B	-0-	9437	3	439	4	N	423	72	0	358	1	87
							465	9									
05	11315	X	8737	-0-	-2578 B	-0-	7944	3	451	4	N	311	37	0	174	1	187
							342	9									
06	10950	X	7228	-0-	-3722 B	-0-	6768	3	210	4	N	227	4	0	354	1	56
							250	9									
07	7321	X	7321	-0-	-0- B	-0-	6846	3	205	4	N	245	3	0	178	1	120
							270	9									
08	11439	X	7572	-0-	-3867 B	-0-	7098	3	223	4	N	228	2	0	180	1	166
							251	9									
09	10350	X	NO RPT	-0-	-10350 B	-0-					N	NO RPT					166

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108720	X	88152	-0-	-20568 B	-0-	87123	3	351	4	N	616	314	0	344	1	210
							678	9									
05	112344	X	85366	-0-	-26978 B	-0-	82599	3	2237	4	N	482	220	0	337	1	135
							530	9									
06	108720	X	71432	-0-	-37288 B	-0-	70805	3	128	4	N	454	272	0	176	1	141
							499	9									
07	66854	X	66854	-0-	-0- B	-0-	66166	3	197	4	N	446	249	0	175	1	163
							491	9									
08	93124	X	66378	-0-	-26746 B	-0-	65887	3	186	4	N	277	101	0	176	1	163
							305	9									
*09	78051	X	NO RPT	-0-	-78051 B	-0-					N	NO RPT					163

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57270	X	41523	-0-	-15747 B	-0-	39623	3	829	4	N	974	188	0	699	1	279
							1071	9									
05	51119	X	40540	-0-	-10579 B	-0-	39040	3	669	4	N	755	32	0	701	1	301
							831	9									
06	49470	X	39386	-0-	-10084 B	-0-	37986	3	626	4	N	704	41	0	706	1	258
							774	9									
07	38015	X	38015	-0-	-0- B	-0-	36643	3	626	4	N	678	35	0	690	1	211
							746	9									
08	42904	X	42818	-0-	-86 B	-0-	41574	3	608	4	N	578	3	0	528	1	258
							636	9									
09	41520	X	NO RPT	-0-	-41520 B	-0-					N	NO RPT					258

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
04	148920	X	85263	-0-	-63657 B	-0-	83677	3	964	4	N	565	206	0	348	1	264
							622	9									
05	103323	X	82114	-0-	-21209 B	-0-	80812	3	860	4	N	402	150	0	353	1	163
							442	9									
06	100440	X	67191	-0-	-33249 B	-0-	66522	3	256	4	N	375	181	0	175	1	182
							413	9									
07	62035	X	62035	-0-	-0- B	-0-	61461	3	202	4	N	338	166	0	168	1	186
							372	9									
08	88102	X	58562	-0-	-29540 B	-0-	58212	3	170	4	N	164	15	0	177	1	158
							180	9									
09	72847	X	NO RPT	-0-	-72847 B	-0-					N	NO RPT					158

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39390	X	25012	-0-	-14378 B	-0-	25012	3			N	-0-					-0-
05	40703	X	844	-0-	-39859 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	37574	-0-	37574 B	37574	37574	3			N	-0-					-0-
08	0	W	24930	-0-	24930 B	62504	24930	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	NO RPT	-0-	-11190 B	51314					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24510	X	17560	-0-	-6950 B	-0-	15523	3	944	4	N	994	16	0	1065	1	196
							1093	9									
05	25327	X	16960	-0-	-8367 B	-0-	15065	3	885	4	N	918	10	0	894	1	210
							1010	9									
06	21570	X	15985	-0-	-5585 B	-0-	13776	3	1294	4	N	832	6	0	857	1	179
							915	9									
07	16384	X	16384	-0-	-0- B	-0-	13755	3	1723	4	N	824	5	0	696	1	302
							906	9									
08	18476	X	16420	-0-	-2056 B	-0-	13695	3	1825	4	N	818	1	0	907	1	212
							900	9									
09	16517	X	NO RPT	-0-	-16517 B	-0-					N	NO RPT					212

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

04	72870	X	68453	-0-	-4417 B	-0-	68107	3	107	4	N	217	137	0	176	1	104
							239	9									
05	75299	X	63495	-0-	-11804 B	-0-	63210	3	94	4	N	174	101	0			177
							191	9									
06	72870	X	55862	-0-	-17008 B	-0-	55597	3	61	4	N	185	128	0	172	1	62
							204	9									
07	53302	X	53302	-0-	-0- B	-0-	52996	3	99	4	N	188	117	0			133
							207	9									
08	70742	X	51041	-0-	-19701 B	-0-	50775	3	163	4	N	94	31	0			196
							103	9									
09	58533	X	NO RPT	-0-	-58533 B	-0-					N	NO RPT					196

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

04	0	W	109621	-0-	109621 B	200810	107901	3	372	4	N	1225	955	0	176	1	164
							1348	9									
05	0	W	107066	-0-	107066 B	307876	105706	3	391	4	N	881	579	0	356	1	110
							969	9									
06	0	W	93126	-0-	93126 B	401002	91887	3	216	4	N	930	754	0	178	1	108
							1023	9									
07	490459	X	89457	-0-	-401002 B	-0-	88339	3	142	4	N	887	742	0			253
							976	9									
08	102424	X	86376	-0-	-16048 B	-0-	85808	3	165	4	N	366	217	0	174	1	228
							403	9									
*09	87520	X	NO RPT	-0-	-87520 B	-0-					N	NO RPT					228

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

04	0	W	68742	-0-	68742 B	68742	66828	3	833	4	N	983	273	0	695	1	186
							1081	9									
05	0	W	80449	-0-	80449 B	149191	78745	3	1052	4	N	593	31	0	530	1	218
							652	9									
06	0	W	66980	-0-	66980 B	216171	66149	3	380	4	N	410	32	0	343	1	253
							451	9									
07	279491	X	63320	-0-	-216171 B	-0-	62413	3	400	4	N	461	24	0	527	1	163
							507	9									
08	80445	X	58879	-0-	-21566 B	-0-	58179	3	290	4	N	373	79	0	348	1	109
							410	9									
09	73155	X	NO RPT	-0-	-73155 B	-0-					N	NO RPT					109

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	19247	-0-	19247 B	33608	19177	3	70	9	N	64	21	0			181
05	0	W	19511	-0-	19511 B	53119	19441	3	30	4	N	36	13	0	176	1	28
							40	9									
06	0	W	14675	-0-	14675 B	67794	14646	3	29	9	N	26	9	0			45
07	83276	X	15482	-0-	-67794 B	-0-	15452	3	30	9	N	27	8	0			64
08	18631	X	12963	-0-	-5668 B	-0-	12950	3	13	9	N	12	6	0			70
09	18030	X	NO RPT	-0-	-18030 B	-0-					N	NO RPT					70

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	66536	-0-	66536 B	132163	66273	3	14	4	N	226	211	0			146
							249	9									
05	0	W	63130	-0-	63130 B	195293	63038	3	22	4	N	64	47	0			163
							70	9									
06	0	W	54968	-0-	54968 B	250261	54869	3	20	4	N	72	56	0			179
							79	9									
07	303810	X	53549	-0-	-250261 B	-0-	53456	3	19	4	N	67	52	0			194
							74	9									
08	59830	X	51402	-0-	-8428 B	-0-	51323	3	39	4	N	36	18	0			212
							40	9									
09	57146	X	NO RPT	-0-	-57146 B	-0-					N	NO RPT					212

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14520	X	4293	-0-	-10227 B	-0-	60	1	2720	3	N	839	3	0	885	1	475
							590	4	923	9							
05	15004	X	5146	-0-	-9858 B	-0-	40	1	3219	3	N	1015	3	0	1203	1	284
							770	4	1117	9							
06	11220	X	4677	-0-	-6543 B	-0-	2872	3	760	4	N	950	2	0	885	1	347
							1045	9									
07	4290	X	4290	-0-	-0- B	-0-	2900	3	550	4	N	764	3	0	717	1	391
							840	9									
08	5146	X	5042	-0-	-104 B	-0-	9	1	3491	3	N	935	3	0	1045	1	278
							513	4	1029	9							
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980 B	-0-					N	NO RPT					278

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
04	0	W	14900	-0-	14900 B	30650	10914	3	1901	4	N	1895	1	0	1599	1	529
							2085	9									
05	0	W	14012	-0-	14012 B	44662	10389	3	1665	4	N	1780	1946	1			363
							1958	9									
06	0	W	12989	-0-	12989 B	57651	10	1	9484	3	N	1699	3	0	1777	1	282
							1626	4	1869	9							
07	70692	X	13041	-0-	-57651 B	-0-	10	1	9557	3	N	1649	1	0	1731	1	199
							1660	4	1814	9							
08	13708	X	13708	-0-	-0- B	-0-	10216	3	1651	4	N	1674	1454	1			419
							1841	9									
09	11520	X	NO RPT	-0-	-11520 B	-0-					N	NO RPT					419

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	59196	-0-	59196 B	133671	59115	3	81	9	Y	74	75	0	13	1	1
05	14B2 EXT	54096	-0-	54096 B	187767	54033	3	63	9	Y	57	57	0			1
06	14B2 EXT	47818	-0-	47818 B	235585	47734	3	84	9	Y	76	75	0			2
07	280480 X	44895	-0-	-235585 B	-0-	44782	3	1	4	Y	102	73	0	1	1	29
						112	9									
08	62031 X	41303	-0-	-20728 B	-0-	41294	3	9	9	Y	8	7	0	18	1	12
09	49648 X	NO RPT	-0-	-49648 B	-0-					Y	NO RPT					12

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

04	T. A.	113233	-0-	113233 B	239326	110659	3	967	4	N	1461	607	0	877	1	296
						1607	9									
05	T. A.	102834	-0-	102834 B	342160	100809	3	842	4	N	1075	338	0	882	1	151
						1183	9									
06	T. A.	89028	-0-	89028 B	431188	87309	3	618	4	N	1001	421	0	537	1	194
						1101	9									
07	514353 X	83165	-0-	-431188 B	-0-	81636	3	533	4	N	905	404	0	531	1	164
						996	9									
08	95015 X	77140	-0-	-17875 B	-0-	75779	3	424	4	N	852	413	0	353	1	250
						937	9									
09	91950 X	NO RPT	-0-	-91950 B	-0-					N	NO RPT					250

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

04	145202 X	145202	-0-	-0- B	-0-	144200	3	412	4	Y	536	262	0	308	1	91
						590	9									
05	123346 X	123346	-0-	-0- B	-0-	122298	3	310	4	Y	671	442	0	157	1	163
						738	9									
06	102701 X	102701	-0-	-0- B	-0-	101727	3	216	4	Y	689	546	0	153	1	153
						758	9									
07	92649 X	92649	-0-	-0- B	-0-	91711	3	222	4	Y	651	495	0	138	1	171
						716	9									
08	129456 X	84148	-0-	-45308 B	-0-	83815	3	85	4	Y	225	197	0	107	1	92
						248	9									
09	103849 X	NO RPT	-0-	-103849 B	-0-					Y	NO RPT					92

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

04	0 W	24923	-0-	24923 B	48498	24789	3	15	4	N	108	92	0			187
						119	9									
05	71520 X	23022	-0-	-48498 B	-0-	22959	3	26	4	N	34	16	0	177	1	28
						37	9									
06	25710 X	20196	-0-	-5514 B	-0-	20138	3	21	4	N	34	19	0			43
						37	9									
07	19511 X	19511	-0-	-0- B	-0-	19413	3	59	4	N	35	17	0			61
						39	9									
*08	25761 X	19531	-0-	-6230 B	-0-	19497	3	21	4	N	12	1	0			72
						13	9									
*09	21190 X	NO RPT	-0-	-21190 B	-0-					N	NO RPT					72

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
04	87930	X	84692	-0-	-3238	B	-0-	84445	3	19	4	Y	207	171	0	35	1	12
								228	9									
05	90861	X	72539	-0-	-18322	B	-0-	72424	3	12	4	Y	94	58	0	22	1	26
								103	9									
06	102390	X	60030	-0-	-42360	B	-0-	59897	3	13	4	Y	109	70	0	24	1	41
								120	9									
07	54756	X	54756	-0-	-0-	B	-0-	54584	3	22	4	Y	136	62	0	37	1	78
								150	9									
08	81096	X	49873	-0-	-31223	B	-0-	49862	3	11	9	Y	10	2	0	48	1	38
09	60993	X	NO RPT	-0-	-60993	B	-0-					Y	NO RPT					38

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

04	25443	X	25443	-0-	-0-	B	-0-	25423	3	20	9	N	18	8	0			40
05	24087	X	23611	-0-	-476	B	-0-	23593	3	3	4	N	14	5	0			49
								15	9									
06	23310	X	19470	-0-	-3840	B	-0-	19466	3	4	9	N	4	3	0			50
07	15890	X	15890	-0-	-0-	B	-0-	15889	3	1	9	N	1	2	0			49
08	24459	X	19451	-0-	-5008	B	-0-	19450	3	1	9	N	1	1	0			49
09	23670	X	NO RPT	-0-	-23670	B	-0-					N	NO RPT					49

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT		30251	-0-	30251	B	30251	26815	3	1249	4	N	1988	88	0	1400	1	603
								2187	9									
08	14B2 EXT		381	-0-	381	B	30632	253	3	61	4	N	61	1	0	532	1	131
								67	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	30632					N	NO RPT					131

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
05	0	W	2812	-0-	2812	B	2812	1870	3	942	9	N	856	856	0			3
06	0	W	15475	-0-	15475	B	18287	12523	3	2952	9	N	2684	2667	0			20
07	29973	X	11686	-0-	-18287	B	-0-	9465	3	50	4	N	1974	1900	0			94
								2171	9									
08	2821	X	989	-0-	-1832	B	-0-	641	3	150	4	N	180	19	0	183	1	72
								198	9									
*09	12422	X	NO RPT	-0-	-12422	B	-0-					N	NO RPT					72

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

04	0	W	7078	-0-	7078	B	12847	6024	3	1054	9	N	958	780	0	178	1	264
05	0	W	7035	-0-	7035	B	19882	6289	3	746	9	N	678	678	0			264
06	0	W	9994	-0-	9994	B	29876	8747	3	1247	9	N	1134	991	0	376	1	31
07	36768	X	6892	-0-	-29876	B	-0-	6024	3	868	9	N	789	789	0			31
*08	8042	X	8042	-0-	-0-	B	-0-	7290	3	752	9	N	684	684	0			31
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	B	-0-					N	NO RPT					31

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	T. A.	105714	-0-	105714 B	152633	103432	3	808	4	N	1340	607	0	871	1	174
						1474	9									
05	T. A.	92225	-0-	92225 B	244858	90805	3	636	4	N	713	157	0	528	1	202
						784	9									
06	T. A.	85159	-0-	85159 B	330017	84087	3	412	4	N	600	205	0	525	1	72
						660	9									
07	410522 X	80505	-0-	-330017 B	-0-	79655	3	291	4	N	508	195	0	180	1	205
						559	9									
08	87296 X	73766	-0-	-13530 B	-0-	72962	3	280	4	N	476	190	0	346	1	145
						524	9									
*09	80101 X	NO RPT	-0-	-80101 B	-0-					N	NO RPT					145

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

04	0 W	47866	-0-	47866 B	101991	45947	3	1399	4	N	473	197	0	372	1	197
						520	9									
05	150703 X	48712	-0-	-101991 B	-0-	47244	3	930	4	N	489	158	0	293	1	235
						538	9									
06	43935 X	43935	-0-	-0- B	-0-	42484	3	869	4	N	529	184	0	380	1	200
						582	9									
07	43980 X	43980	-0-	-0- B	-0-	42480	3	1140	4	N	327	136	0	187	1	204
						360	9									
08	53258 X	42092	-0-	-11166 B	-0-	40729	3	1140	4	N	203	113	0			294
						223	9									
09	46465 X	NO RPT	-0-	-46465 B	-0-					N	NO RPT					294

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

04	T. A.	86724	-0-	86724 B	135242	85032	3	651	4	N	946	367	0	533	1	169
						1041	9									
05	T. A.	70712	-0-	70712 B	205954	69509	3	534	4	N	608	194	0	350	1	233
						669	9									
06	T. A.	59126	-0-	59126 B	265080	58174	3	345	4	N	552	231	0	354	1	200
						607	9									
07	317620 X	52540	-0-	-265080 B	-0-	51807	3	209	4	N	476	208	0	345	1	123
						524	9									
08	80662 X	48270	-0-	-32392 B	-0-	47729	3	277	4	N	240	6	0	171	1	186
						264	9									
*09	59703 X	NO RPT	-0-	-59703 B	-0-					N	NO RPT					186

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

04	T. A.	69240	-0-	69240 B	182529	69067	3	173	9	N	157	157	0			133
05	T. A.	56224	-0-	56224 B	238753	56203	3	2	4	N	17	15	0			135
						19	9									
06	T. A.	45593	-0-	45593 B	284346	45575	3	18	9	N	16	16	0			135
07	327764 X	43418	-0-	-284346 B	-0-	43392	3	5	4	N	19	14	0			140
						21	9									
08	66092 X	41444	-0-	-24648 B	-0-	41415	3	22	4	N	6					146
						7	9									
*09	47227 X	NO RPT	-0-	-47227 B	-0-					N	NO RPT					146

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

04	21090 X	10234	-0-	-10856 B	-0-	8989	3	1245	9	N	1132	1132	0			358
05	21793 X	9868	-0-	-11925 B	-0-	8715	3	1153	9	N	1048	946	0	186	1	274
06	17820 X	5585	-0-	-12235 B	-0-	4848	3	737	9	N	670	588	0	189	1	167
07	13547 X	10353	-0-	-3194 B	-0-	9053	3	1300	9	N	1182	1182	0			167
*08	11687 X	8829	-0-	-2858 B	-0-	7754	3	1075	9	N	977	645	0	190	1	309
09	10230 X	NO RPT	-0-	-10230 B	-0-					N	NO RPT					309

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	19984	X	19984	-0-	-0- B	-0-	19939	3	25	4	N	18	1	0			66
							20	9									
05	18287	X	18287	-0-	-0- B	-0-	18238	3	30	4	N	17	1	0			82
							19	9									
06	17600	X	17600	-0-	-0- B	-0-	17590	3	1	4	N	8					90
							9	9									
07	10792	X	10792	-0-	-0- B	-0-	10786	3	6	9	N	5					95
08	20646	X	19480	-0-	-1166 B	-0-	19446	3	15	4	N	17					112
							19	9									
09	18387	X	NO RPT	-0-	-18387 B	-0-					N	NO RPT					112

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
04	14B2 EXT		45875	-0-	45875 B	106198	45792	3	83	9	N	75	75	0			-0-
05	14B2 EXT		44771	-0-	44771 B	150969	44771	3			N	-0-					127
06	T. A.		37980	-0-	37980 B	188949	37980	3			N	-0-					127
07	223617	X	34668	-0-	-188949 B	-0-	34649	3	10	4	N	8					135
							9	9									
08	53165	X	32327	-0-	-20838 B	-0-	32306	3	21	4	N	-0-					135
09	39009	X	NO RPT	-0-	-39009 B	-0-					N	NO RPT					135

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49290	X	5350	-0-	-43940 B	-0-	4	1	4682	3	N	495	9	0			831
							119	4	545	9							
05	61919	X	61919	-0-	-0- B	-0-	153	1	57586	3	N	3800	80	0	4058	1	493
							4180	9									
06	48766	X	48766	-0-	-0- B	-0-	150	1	45425	3	N	2901	80	0	2994	1	320
							3191	9									
07	43948	X	43948	-0-	-0- B	-0-	154	1	41058	3	N	2487	60	0	2223	1	524
							2736	9									
08	61907	X	39843	-0-	-22064 B	-0-	138	1	37223	3	N	2256	40	0	2406	1	334
							2482	9									
09	39980	X	NO RPT	-0-	-39980 B	-0-					N	NO RPT					334

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	47159	-0-	47159 B	100769	47159	3			N	-0-					-0-
05	0	W	44187	-0-	44187 B	144956	44187	3			N	-0-					-0-
06	0	W	39969	-0-	39969 B	184925	39969	3			N	-0-					-0-
07	224452	X	39527	-0-	-184925 B	-0-	39527	3			N	-0-					-0-
08	43431	X	37245	-0-	-6186 B	-0-	37245	3			N	-0-					-0-
*09	41102	X	NO RPT	-0-	-41102 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92610	X	61115	-0-	-31495 B	-0-	61115	3			N	-0-					-0-
05	95697	X	58775	-0-	-36922 B	-0-	58775	3			N	-0-					-0-
06	80430	X	53449	-0-	-26981 B	-0-	53449	3			N	-0-					-0-
07	53108	X	53108	-0-	-0- B	-0-	53108	3			N	-0-					-0-
08	65379	X	50586	-0-	-14793 B	-0-	50586	3			N	-0-					-0-
*09	50394	X	NO RPT	-0-	-50394 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	23987	-0-	23987 B	36740	10	1	17907	3	N	5518	5153	0	885	1	104
							6070	9									
05	0	W	26154	-0-	26154 B	62894	19145	3	7009	9	N	6372	6273	0	178	1	25
06	0	W	25107	-0-	25107 B	88001	19895	3	5212	9	N	4738	4739	0			24
07	90966	X	2965	-0-	-88001 B	-0-	2357	3	608	9	N	553	552	0			25
08	18104	X	-0-	-0-	-18104 B	-0-					N	-0-					25
09	17520	X	NO RPT	-0-	-17520 B	-0-					N	NO RPT					25

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
04	34848	X	34848	-0-	-0- B	-0-	26974	3	45	4	N	7117	6451	0	1230	1	215
							7829	9									
05	35367	X	35367	-0-	-0- B	-0-	27463	3	70	4	N	7122	6954	0	355	1	28
							7834	9									
06	31647	X	31647	-0-	-0- B	-0-	25890	3	5757	9	N	5234	5234	0			28
07	10225	X	10225	-0-	-0- B	-0-	8224	3	2001	9	N	1819	1819	0			28
08	31496	X	7253	-0-	-24243 B	-0-	96	1	5496	3	N	1455	761	0	535	1	187
							60	4	1601	9							
09	7454	X	NO RPT	-0-	-7454 B	-0-					N	NO RPT					187

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	27563	-0-	27563 B	52093	27563	3			N	-0-					-0-
05	0	W	24066	-0-	24066 B	76159	24066	3			N	-0-					-0-
06	0	W	20805	-0-	20805 B	96964	20805	3			N	-0-					-0-
07	118239	X	21275	-0-	-96964 B	-0-	21275	3			N	-0-					-0-
08	23529	X	21818	-0-	-1711 B	-0-	21818	3			N	-0-					-0-
09	22770	X	NO RPT	-0-	-22770 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30750	X	-0-	-0-	-30750 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31775	X	-0-	-0-	-31775 B	-0-					N	59					59
06	30750	X	3622	-0-	-27128 B	-0-	2905	3	717	9	N	652	652	0			59
07	21	X	21	-0-	-0- B	-0-	19	3	2	9	N	2	2	0			59
08	12865	X	4861	-0-	-8004 B	-0-	3741	3	1120	9	N	1018	3	0	819	1	255
*09	1001	X	NO RPT	-0-	-1001 B	-0-					N	NO RPT					255

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	51244	-0-	51244 B	51244	51244	3			N	-0-					-0-
05	0	W	49438	-0-	49438 B	100682	49438	3			N	-0-					-0-
06	0	W	44743	-0-	44743 B	145425	44743	3			N	-0-					-0-
07	189723	X	44298	-0-	-145425 B	-0-	44298	3			N	-0-					-0-
08	54777	X	41972	-0-	-12805 B	-0-	41972	3			N	-0-					-0-
*09	46949	X	NO RPT	-0-	-46949 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	62424	-0-	62424 B	62424	62424	3			N	-0-					-0-
05	119522	X	57098	-0-	-62424 B	-0-	57098	3			N	-0-					-0-
06	79140	X	49825	-0-	-29315 B	-0-	49825	3			N	-0-					-0-
07	48272	X	48272	-0-	-0- B	-0-	48272	3			N	-0-					-0-
*08	57391	X	45073	-0-	-12318 B	-0-	45073	3			N	-0-					-0-
*09	50641	X	NO RPT	-0-	-50641 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88800	X	64853	-0-	-23947 B	-0-	63255	3	1356	4	N	220	180	0	181	1	33
							242	9									
05	91760	X	63165	-0-	-28595 B	-0-	62083	3	927	4	N	141	105	0			69
							155	9									
06	88800	X	55396	-0-	-33404 B	-0-	54604	3	648	4	N	131	124	0			76
							144	9									
07	69564	X	53960	-0-	-15604 B	-0-	53085	3	831	4	N	40	27	0			89
							44	9									
*08	69564	X	50148	-0-	-19416 B	-0-	49655	3	480	4	N	12	6	0			95
							13	9									
*09	55343	X	NO RPT	-0-	-55343 B	-0-					N	NO RPT					95

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50850	X	-0-	-0-	-50850 B	-0-					N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	36	136	1			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		4585	-0-	4585 B	4585	4581	3	2	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
08	14B2 EXT		43216	-0-	43216 B	47801	34284	3	8932	9	N	8120	8120	0			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	47801					N	NO RPT					-0-

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
04	21150	X	6825	-0-	-14325 B	-0-	5471	3	1354	9	N	1231	1232	0			407
05	24614	X	80	-0-	-24534 B	-0-	4	3	76	9	N	69	10	0	166	1	300
06	23820	X	10614	-0-	-13206 B	-0-	7736	3	2878	9	N	2616	2616	0			300
07	441	X	441	-0-	-0- B	-0-	189	3	252	9	N	229	229	0			300
08	14973	X	7013	-0-	-7960 B	-0-	5139	3	1874	9	N	1704	1522	0	436	1	46
09	10620	X	NO RPT	-0-	-10620 B	-0-					N	NO RPT					46

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12810	X	9039	-0-	-3771 B	-0-	8544	3	48	4	N	406	4	0	528	1	89
							447	9									
05	12958	X	7680	-0-	-5278 B	-0-	7320	3	68	4	N	265	2	0	178	1	174
							292	9									
06	12210	X	8782	-0-	-3428 B	-0-	8262	3	139	4	N	346	4	0	352	1	164
							381	9									
07	12617	X	9986	-0-	-2631 B	-0-	9337	3	228	4	N	383	3	0	363	1	181
							421	9									
*08	10926	X	10926	-0-	-0- B	-0-	10277	3	210	4	N	399	1	0	372	1	207
							439	9									
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030 B	-0-					N	NO RPT					207

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49356	X	49356	-0-	-0- B	-0-	48991	3	186	4	N	163	76	0	31	1	56
							179	9									
05	80042	X	43510	-0-	-36532 B	-0-	43103	3	230	4	N	161	37	0	153	1	27
							177	9									
06	0	W	37905	-0-	37905 B	37905	37714	3	191	9	N	174	40	0	83	1	78
07	0	W	36538	-0-	36538 B	74443	36291	3	63	4	N	167	33	0	161	1	51
							184	9									
*08	109511	X	35068	-0-	-74443 B	-0-	34000	3	917	4	N	137	7	0	96	1	85
							151	9									
*09	38894	X	NO RPT	-0-	-38894 B	-0-					N	NO RPT					85

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36957	X	36957	-0-	-0- B	-0-	36865	3	92	9	N	84	53	0	23	1	20
05	68293	X	33188	-0-	-35105 B	-0-	33021	3	167	9	N	152	27	0	117	1	28
06	0	W	24714	-0-	24714 B	24714	24538	3	176	9	N	160	26	0	83	1	79
07	0	W	29419	-0-	29419 B	54133	29257	3	162	9	N	147	20	0	157	1	49
*08	81060	X	26927	-0-	-54133 B	-0-	26704	3	88	4	N	123	5	0	90	1	77
							135	9									
09	36960	X	NO RPT	-0-	-36960 B	-0-					N	NO RPT					77

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44551	X	44551	-0-	-0- B	-0-	43115	3	1202	4	N	213	127	0	170	1	56
							234	9									
05	76539	X	41469	-0-	-35070 B	-0-	38511	3	2748	4	N	191	66	0	153	1	28
							210	9									
06	74070	X	34011	-0-	-40059 B	-0-	31293	3	2492	4	N	205	71	0	83	1	79
							226	9									
07	35851	X	35851	-0-	-0- B	-0-	32199	3	3467	4	N	168	39	0	158	1	50
							185	9									
08	46996	X	33523	-0-	-13473 B	-0-	29895	3	3483	4	N	132	9	0	93	1	80
							145	9									
09	44550	X	NO RPT	-0-	-44550 B	-0-					N	NO RPT					80

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	27508	-0-	27508 B	62443	27508	3			N	-0-					-0-
05	88863	X	26420	-0-	-62443 B	-0-	26420	3			N	-0-					-0-
06	45480	X	23219	-0-	-22261 B	-0-	23219	3			N	-0-					-0-
07	22681	X	22681	-0-	-0- B	-0-	22681	3			N	-0-					-0-
08	34937	X	22759	-0-	-12178 B	-0-	22759	3			N	-0-					-0-
09	27510	X	NO RPT	-0-	-27510 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	3233	X	3233	-0-	-0- B	-0-	3223	3	10	9	N	9	9	0			-0-
*08	193738	X	193738	-0-	-0- B	-0-	193217	3	1	4	N	473	473	0			-0-
							520	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9538	X	9538	-0-	-0- B	-0-	9538	3			N	-0-					-0-
05	9367	X	9367	-0-	-0- B	-0-	9366	3	1	4	N	-0-					-0-
06	7921	X	7921	-0-	-0- B	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
07	8255	X	8255	-0-	-0- B	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
08	8659	X	8659	-0-	-0- B	-0-	8659	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24930	X	24683	-0-	-247 B	-0-	10	1	20231	3	N	2192	41	0	2137	1	315
							2031	4	2411	9							
05	26939	X	22729	-0-	-4210 B	-0-	10	1	18635	3	N	1967	21	0	1934	1	327
							1920	4	2164	9							
06	26070	X	19606	-0-	-6464 B	-0-	16027	3	1695	4	N	1713	17	0	1765	1	258
							1884	9									
07	18388	X	18388	-0-	-0- B	-0-	10	1	14964	3	N	1599	14	0	1600	1	243
							1655	4	1759	9							
08	22134	X	17967	-0-	-4167 B	-0-	18	1	14614	3	N	1562	10	0	1571	1	224
							1617	4	1718	9							
*09	18781	X	NO RPT	-0-	-18781 B	-0-					N	NO RPT					224

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16650	X	16417	-0-	-233 B	-0-	13607	3	1231	4	N	1435	7	0	1428	1	371
							1579	9									
05	17205	X	15918	-0-	-1287 B	-0-	13247	3	1227	4	N	1313	4	0	1411	1	269
							1444	9									
06	16732	X	16732	-0-	-0- B	-0-	173	1	13798	3	N	1324	5	0	1232	1	356
							1305	4	1456	9							
07	20345	X	20345	-0-	-0- B	-0-	676	1	16861	3	N	1334	4	0	1436	1	250
							1341	4	1467	9							
*08	17768	X	17768	-0-	-0- B	-0-	434	1	15181	3	N	1004	1	0	893	1	360
							1049	4	1104	9							
09	15480	X	NO RPT	-0-	-15480 B	-0-					N	NO RPT					360

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2013 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
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
05	18520	X	18520	-0-	-0- B	-0-	14321	3	4199	9	N	3817	3860	0			-0-
06	5533	X	5533	-0-	-0- B	-0-	4354	3	1179	9	N	1072	1072	0			-0-
07	624	X	624	-0-	-0- B	-0-	458	3	166	9	N	151	151	0			-0-
*08	39345	X	39345	-0-	-0- B	-0-	31894	3	7451	9	N	6774	6774	0			-0-
*09	14248	X	NO RPT	-0-	-14248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180300	X	39408	-0-	-140892 B	-0-	38744	3	664	9	N	604	41	0	230	1	364
05	186310	X	34864	-0-	-151446 B	-0-	34568	3	296	9	N	269	20	0	558	1	55
06	59340	X	28368	-0-	-30972 B	-0-	28197	3	171	9	N	155	20	0	111	1	79
07	31206	X	31206	-0-	-0- B	-0-	30263	3	783	4	N	145	18	0	157	1	49
							160	9									
08	49228	X	30304	-0-	-18924 B	-0-	28237	3	1922	4	N	132	4	0	93	1	84
							145	9									
09	39420	X	NO RPT	-0-	-39420 B	-0-					N	NO RPT					84

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
04	49200	X	34856	-0-	-14344 B	-0-	32163	3	2693	9	N	2448	2448	0			47
05	50840	X	33846	-0-	-16994 B	-0-	31570	3	2276	9	N	2069	2069	0			47
06	41580	X	31921	-0-	-9659 B	-0-	29523	3	2398	9	N	2180	2106	0	112	1	9
07	DLQ G-10		32120	-0-	32120 B	32120	29729	3	2391	9	N	2174	2174	0			9
08	DLQ G-10		30324	-0-	30324 B	62444	28241	3	2083	9	N	1894	1894	0			9
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	62444					N	NO RPT					9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130800	X	65650	-0-	-65150 B	-0-	62243	3	3266	4	N	128	120	0	30	1	3
							141	9									
05	135160	X	61832	-0-	-73328 B	-0-	59171	3	2581	4	N	73	65	0	9	1	2
							80	9									
06	130800	X	55972	-0-	-74828 B	-0-	53778	3	2105	4	N	81	75	0	6	1	2
							89	9									
07	75268	X	55510	-0-	-19758 B	-0-	52237	3	3211	4	N	56	45	0	9	1	4
							62	9									
08	75268	X	51572	-0-	-23696 B	-0-	48759	3	2789	4	N	22	10	0	12	1	4
							24	9									
*09	64691	X	NO RPT	-0-	-64691 B	-0-					N	NO RPT					4

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68790	X	57116	-0-	-11674 B	-0-	53220	3	3186	4	N	645	80	0	660	1	225
							710	9									
05	71083	X	49901	-0-	-21182 B	-0-	48545	3	770	4	N	533	42	0	603	1	113
							586	9									
06	68790	X	45287	-0-	-23503 B	-0-	43156	3	1537	4	N	540	47	0	476	1	130
							594	9									
07	43510	X	43510	-0-	-0- B	-0-	42089	3	882	4	N	490	29	0	411	1	180
							539	9									
*08	40196	X	40196	-0-	-0- B	-0-	39717	3	479	9	N	435	7	0	451	1	157
*09	35310	X	NO RPT	-0-	-35310 B	-0-					N	NO RPT					157

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	55104	-0-	55104 B	55104	52538	3	2272	4	Y	267	70	0	314	1	127
							294	9									
05	0	W	47960	-0-	47960 B	103064	44874	3	2912	4	Y	158	33	0	224	1	28
							174	9									
06	0	W	40659	-0-	40659 B	143723	38792	3	1684	4	Y	166	35	0	82	1	77
							183	9									
07	183741	X	40018	-0-	-143723 B	-0-	37275	3	2552	4	Y	174	39	0	160	1	52
							191	9									
08	51987	X	37831	-0-	-14156 B	-0-	34824	3	2852	4	Y	141	9	0	97	1	87
							155	9									
*09	46859	X	NO RPT	-0-	-46859 B	-0-					Y	NO RPT					87

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100909	X	100909	-0-	-0- B	-0-	99456	3	138	4	N	1195	123	0	1369	1	427
							1315	9									
05	92765	X	92765	-0-	-0- B	-0-	91622	3	1143	9	N	1039	63	0	1178	1	225
06	81725	X	81725	-0-	-0- B	-0-	80749	3	976	9	N	887	68	0	828	1	216
07	78925	X	78925	-0-	-0- B	-0-	77995	3	930	9	N	845	38	0	708	1	315
*08	73305	X	73305	-0-	-0- B	-0-	72473	3	832	9	N	756	8	0	788	1	275
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890 B	-0-					N	NO RPT					275

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	-0-	-0-	-4890 B	-0-					N	-0-					34
05	62868	X	62868	-0-	-0- B	-0-	62103	3	746	4	N	17	13	0			38
							19	9									
06	45788	X	45788	-0-	-0- B	-0-	45105	3	670	4	N	12	10	0			40
							13	9									
07	39666	X	39666	-0-	-0- B	-0-	39565	3	94	4	N	6	5	0			41
							7	9									
*08	37248	X	37248	-0-	-0- B	-0-	35702	3	1543	4	N	3	1	0			43
							3	9									
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890 B	-0-					N	NO RPT					43

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
04	44790	X	-0-	-0-	-44790 B	-0-					N	-0-					23
05	55902	X	55902	-0-	-0- B	-0-	54065	3	1807	4	N	27	15	0			35
							30	9									
06	45544	X	45544	-0-	-0- B	-0-	44724	3	801	4	N	17	14	0			38
							19	9									
07	44795	X	39513	-0-	-5282 B	-0-	39263	3	240	4	N	9	7	0			40
							10	9									
08	46283	X	36004	-0-	-10279 B	-0-	34644	3	1358	4	N	2	1	0			41
							2	9									
*09	40730	X	NO RPT	-0-	-40730 B	-0-					N	NO RPT					41

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40312	X	40312	-0-	-0- B	-0-	38746	3	649	4	N	834	231	0	739	1	78
							917	9									
05	36210	X	36210	-0-	-0- B	-0-	34627	3	645	4	N	853	125	0	644	1	162
							938	9									
06	30141	X	30141	-0-	-0- B	-0-	29103	3	366	4	N	611	81	0	596	1	96
							672	9									
07	25430	X	25430	-0-	-0- B	-0-	24547	3	314	4	N	517	66	0	448	1	99
							569	9									
*08	31581	X	24377	-0-	-7204 B	-0-	23523	3	313	4	N	492	54	0	455	1	82
							541	9									
09	32670	X	NO RPT	-0-	-32670 B	-0-					N	NO RPT					82

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66630	X	52434	-0-	-14196 B	-0-	49772	3	2566	4	N	87	50	0	25	1	15
							96	9									
05	68851	X	50517	-0-	-18334 B	-0-	47562	3	2893	4	N	56	27	0	37	1	7
							62	9									
06	66630	X	45564	-0-	-21066 B	-0-	43066	3	2465	4	N	30	30	0	7	1	-0-
							33	9									
07	45339	X	45339	-0-	-0- B	-0-	42314	3	3000	4	N	23	18	0	3	1	2
							25	9									
*08	42681	X	42681	-0-	-0- B	-0-	39753	3	2924	4	N	4	4	0	2	1	-0-
							4	9									
09	35280	X	NO RPT	-0-	-35280 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83130	X	55031	-0-	-28099 B	-0-	55014	3	17	9	N	15	15	0			-0-
05	85901	X	52096	-0-	-33805 B	-0-	52095	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	83130	X	47091	-0-	-36039 B	-0-	47091	3			N	-0-					-0-
07	57536	X	46500	-0-	-11036 B	-0-	46500	3			N	-0-					-0-
*08	57536	X	44079	-0-	-13457 B	-0-	44079	3			N	-0-					-0-
*09	44660	X	NO RPT	-0-	-44660 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21720 X	19251	-0-	-2469 B	-0-	19251	3			N	-0-					-0-
05	25306 X	25306	-0-	-0- B	-0-	25306	3			N	-0-					-0-
06	0 W	8671	-0-	8671 B	8671	8671	3			N	-0-					-0-
07	0 W	3245	-0-	3245 B	11916	3245	3			N	-0-					-0-
*08	41290 X	29374	-0-	-11916 B	-0-	29374	3			N	-0-					-0-
*09	7510 X	NO RPT	-0-	-7510 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37050 X	27020	-0-	-10030 B	-0-	27020	3			N	-0-					-0-
05	50905 X	50905	-0-	-0- B	-0-	50905	3			N	-0-					-0-
06	38177 X	38177	-0-	-0- B	-0-	38177	3			N	-0-					-0-
07	38285 X	36332	-0-	-1953 B	-0-	36332	3			N	-0-					-0-
*08	40368 X	33364	-0-	-7004 B	-0-	33364	3			N	-0-					-0-
*09	38164 X	NO RPT	-0-	-38164 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42900 X	-0-	-0-	-42900 B	-0-					N	-0-					44
05	44330 X	37461	-0-	-6869 B	-0-	37437	3	24	9	N	22	11	0			55
06	42900 X	39225	-0-	-3675 B	-0-	39207	3	18	9	N	16	13	0			58
07	36862 X	36862	-0-	-0- B	-0-	36851	3	11	9	N	10	7	0			61
08	41044 X	34073	-0-	-6971 B	-0-	34070	3	3	9	N	3	1	0			63
*09	38898 X	NO RPT	-0-	-38898 B	-0-					N	NO RPT					63

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
04	88170 X	51148	-0-	-37022 B	-0-	51144	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	91109 X	47285	-0-	-43824 B	-0-	47283	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	88170 X	43591	-0-	-44579 B	-0-	43590	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	42756 X	42756	-0-	-0- B	-0-	42756	3			N	-0-					-0-
08	66061 X	40405	-0-	-25656 B	-0-	40405	3			N	-0-					-0-
*09	46497 X	NO RPT	-0-	-46497 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51900 X	49931	-0-	-1969 B	-0-	41067	3	8864	9	N	8058	8058	0			25
05	53630 X	29349	-0-	-24281 B	-0-	24880	3	4469	9	N	4063	3870	0	155	1	63
06	51900 X	18166	-0-	-33734 B	-0-	15544	3	2622	9	N	2384	2384	0			63
07	36518 X	12489	-0-	-24029 B	-0-	10762	3	1727	9	N	1570	1406	0			227
*08	34162 X	10081	-0-	-24081 B	-0-	8673	3	1408	9	N	1280	1270	0	182	1	55
*09	11850 X	NO RPT	-0-	-11850 B	-0-					N	NO RPT					55

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47010 X	7203	-0-	-39807 B	-0-	5276	3	1927	9	N	1752	1752	0			-0-
05	48577 X	38745	-0-	-9832 B	-0-	31222	3	7523	9	N	6839	6839	0			-0-
06	47010 X	40173	-0-	-6837 B	-0-	33246	3	6927	9	N	6297	6297	0			-0-
07	73966 X	18066	-0-	-55900 B	-0-	14873	3	3193	9	N	2903	2903	0			-0-
08	73966 X	23201	-0-	-50765 B	-0-	19314	3	3887	9	N	3534	3534	0			-0-
*09	31676 X	NO RPT	-0-	-31676 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
04	151830 X	14734	-0-	-137096 B	-0-	14661	3	73	9	N	66	47	0			153
05	156891 X	13432	-0-	-143459 B	-0-	13403	3	29	9	N	26	25	0	98	1	56
06	151830 X	13018	-0-	-138812 B	-0-	12919	3	99	9	N	90	11	0			135
07	20615 X	9605	-0-	-11010 B	-0-	9202	3	390	4	N	12	5	0			142
						13	9									
08	20615 X	14562	-0-	-6053 B	-0-	14527	3	35	9	N	32	2	0	91	1	81
09	14730 X	NO RPT	-0-	-14730 B	-0-					N	NO RPT					81

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

04	164640 X	13240	-0-	-151400 B	-0-	13160	3	80	9	N	73	53	0			142
05	170128 X	17514	-0-	-152614 B	-0-	17468	3	46	9	N	42	41	0	91	1	52
06	164640 X	16441	-0-	-148199 B	-0-	16332	3	109	9	N	99	20	0			131
07	34193 X	15473	-0-	-18720 B	-0-	15438	3	35	9	N	32	12	0			151
08	34193 X	14514	-0-	-19679 B	-0-	14472	3	42	9	N	38	3	0	97	1	89
*09	5598 X	NO RPT	-0-	-5598 B	-0-					N	NO RPT					89

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

04	119520 X	117704	-0-	-1816 B	-0-	15	1	110352	3	N	6463	624	0	5114	1	856
						228	4	7109	9							
05	123504 X	109574	-0-	-13930 B	-0-	153	1	104786	3	N	4172	459	0	4036	1	533
						46	4	4589	9							
06	119520 X	85509	-0-	-34011 B	-0-	147	1	81987	3	N	3068	424	0	2649	1	528
						3375	9									
07	118374 X	69755	-0-	-48619 B	-0-	147	1	67152	3	N	2233	296	0	2074	1	391
						2456	9									
08	118203 X	34975	-0-	-83228 B	-0-	56	1	33246	3	N	1366	150	0	1328	1	279
						170	4	1503	9							
*09	72659 X	NO RPT	-0-	-72659 B	-0-					N	NO RPT					279

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

04	133994 X	133994	-0-	-0- B	-0-	15	1	126494	3	N	6787	280	0	6342	1	769
						19	4	7466	9							
05	135718 X	124382	-0-	-11336 B	-0-	168	1	119187	3	N	4570	194	0	4754	1	391
						5027	9									
06	131340 X	98202	-0-	-33138 B	-0-	189	1	94215	3	N	3453	784	0	2636	1	424
						3798	9									
07	107248 X	79177	-0-	-28071 B	-0-	175	1	76226	3	N	2524	550	0	2089	1	309
						2776	9									
08	106299 X	6732	-0-	-99567 B	-0-	14	1	6486	3	N	211	48	0	191	1	281
						232	9									
*09	82483 X	NO RPT	-0-	-82483 B	-0-					N	NO RPT					281

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

04	121950 X	66873	-0-	-55077 B	-0-	54214	3	6242	4	N	5834	109	0	5731	1	416
						6417	9									
05	126015 X	44512	-0-	-81503 B	-0-	36378	3	3849	4	N	3895	56	0	3912	1	343
						4285	9									
06	121950 X	40200	-0-	-81750 B	-0-	34157	3	2380	4	N	3330	46	0	3302	1	325
						3663	9									
07	70755 X	33534	-0-	-37221 B	-0-	28178	3	2243	4	N	2830	88	0	2711	1	356
						3113	9									
08	68913 X	28988	-0-	-39925 B	-0-	24133	3	2173	4	N	2438	59	0	2354	1	381
						2682	9									
*09	16607 X	NO RPT	-0-	-16607 B	-0-					N	NO RPT					381

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	18990	X	-0-	-0-	-18990 B	-0-					N	7					212
05	19623	X	-0-	-0-	-19623 B	-0-					N	-0-					212
06	23377	X	23377	-0-	-0- B	-0-	18099	3	5278	9	N	4798	4806	0			204
07	12270	X	12270	-0-	-0- B	-0-	10041	3	2229	9	N	2026	1695	0			535
*08	16171	X	16171	-0-	-0- B	-0-	14526	3	1645	9	N	1495	560	0	757	1	713
*09	10686	X	NO RPT	-0-	-10686 B	-0-					N	NO RPT					713

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
04	232410	X	37590	-0-	-194820 B	-0-	36009	3	620	4	N	874	176	0	822	1	90
							961	9									
05	240157	X	34139	-0-	-206018 B	-0-	32936	3	465	4	N	671	97	0	537	1	127
							738	9									
06	232410	X	29112	-0-	-203298 B	-0-	28197	3	450	4	N	423	33	0	446	1	71
							465	9									
07	32829	X	27094	-0-	-5735 B	-0-	26242	3	354	4	N	453	27	0	403	1	94
							498	9									
*08	30711	X	25641	-0-	-5070 B	-0-	25000	3	380	4	N	237	21	0	270	1	40
							261	9									
*09	28000	X	NO RPT	-0-	-28000 B	-0-					N	NO RPT					40

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
04	61140	X	15963	-0-	-45177 B	-0-	14040	3	1923	9	Y	1748	1748	0			194
05	63178	X	14717	-0-	-48461 B	-0-	12822	3	1895	9	Y	1723	1717	0	122	1	78
06	61140	X	14920	-0-	-46220 B	-0-	13061	3	1859	9	Y	1690	1689	0	34	1	45
07	15935	X	15935	-0-	-0- B	-0-	13858	3	2077	9	Y	1888	1888	0			45
*08	14752	X	14752	-0-	-0- B	-0-	12573	3	2179	9	Y	1981	1778	0			248
*09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160 B	-0-					Y	NO RPT					248

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232140	X	37462	-0-	-194678 B	-0-	36398	3	681	4	N	348	166	0	207	1	23
							383	9									
05	239878	X	35721	-0-	-204157 B	-0-	34804	3	768	4	N	135	94	0	55	1	9
							149	9									
06	232140	X	30867	-0-	-201273 B	-0-	30356	3	246	4	N	241	26	0	185	1	39
							265	9									
07	29895	X	29895	-0-	-0- B	-0-	29315	3	334	4	N	224	20	0	198	1	45
							246	9									
08	0	W	32525	-0-	32525 B	32525	31800	3	328	4	N	361	16	0	326	1	64
							397	9									
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	32525					N	NO RPT					64

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76710	X	42513	-0-	-34197 B	-0-	36761	3	5752	9	N	5229	5229	0			38
05	79267	X	36496	-0-	-42771 B	-0-	31793	3	4703	9	N	4275	4275	0			38
06	76710	X	32228	-0-	-44482 B	-0-	28575	3	3653	9	N	3321	3321	0			38
07	79267	X	29523	-0-	-49744 B	-0-	26040	3	3483	9	N	3166	3166	0			38
*08	53302	X	27342	-0-	-25960 B	-0-	23860	3	3482	9	N	3165	3165	0			38
*09	29295	X	NO RPT	-0-	-29295 B	-0-					N	NO RPT					38

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426324 X	73751	-0-	-1352573 B	-0-	69470	3	9	4	N	3884	488	0	3244	1	655
						4272	9									
05	165447 X	68223	-0-	-97224 B	-0-	64487	3	3736	9	N	3396	351	0	3298	1	402
06	160110 X	61758	-0-	-98352 B	-0-	58213	3	3545	9	N	3223	552	0	2620	1	453
07	165447 X	58245	-0-	-107202 B	-0-	54858	3	3387	9	N	3079	483	0	2630	1	419
*08	80388 X	53341	-0-	-27047 B	-0-	50235	3	3106	9	N	2824	381	0	2593	1	269
*09	60843 X	NO RPT	-0-	-60843 B	-0-					N	NO RPT					269

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

04	SHUT IN	12009	-0-	12009 B	303101	10605	3	1404	9	Y	1276	1276	0			285
05	313494 X	10393	-0-	-303101 B	-0-	8974	3	1419	9	Y	1290	1068	0	178	1	329
06	65880 X	35	-0-	-65845 B	-0-	14	3	21	9	Y	19	19	0	141	1	188
07	68076 X	-0-	-0-	-68076 B	-0-					Y	-0-					188
08	68076 X	8547	-0-	-59529 B	-0-	7226	3	1321	9	Y	1201	1201	0			188
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					188

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

04	SHUT IN	13931	-0-	13931 B	314862	12236	3	1695	9	Y	1541	1541	0			290
05	324323 X	9461	-0-	-314862 B	-0-	8500	3	961	9	Y	874	874	0	68	1	41
06	70320 X	11937	-0-	-58383 B	-0-	10254	3	1683	9	Y	1530	1489	0	17	1	65
07	72664 X	12514	-0-	-60150 B	-0-	10726	3	1788	9	Y	1625	1625	0			65
*08	72664 X	11445	-0-	-61219 B	-0-	9853	3	1592	9	Y	1447	1295	0			217
*09	559 X	NO RPT	-0-	-559 B	-0-					Y	NO RPT					217

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

04	505321 X	67650	-0-	-437671 B	-0-	66070	3	1240	4	N	309	257	0			175
						340	9									
05	171771 X	51347	-0-	-120424 B	-0-	51195	3	152	9	N	138	57	0	179	1	77
06	166230 X	41900	-0-	-124330 B	-0-	41772	3	128	9	N	116	62	0			131
07	171771 X	38041	-0-	-133730 B	-0-	37987	3	54	9	N	49					180
*08	171771 X	34094	-0-	-137677 B	-0-	33995	3	99	9	N	90	37	0	192	1	41
*09	45619 X	NO RPT	-0-	-45619 B	-0-					N	NO RPT					41

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

04	14B2 EXT	57948	-0-	57948 B	1313916	56251	3	1562	4	N	123	41	0	182	1	89
						135	9									
05	1374199 X	60283	-0-	-1313916 B	-0-	59231	3	956	4	N	87	23	0			153
						96	9									
06	207060 X	52998	-0-	-154062 B	-0-	52506	3	428	4	N	58	24	0			187
						64	9									
07	213962 X	51521	-0-	-162441 B	-0-	50894	3	579	4	N	44	13	0	179	1	39
						48	9									
*08	213962 X	48561	-0-	-165401 B	-0-	47963	3	592	4	N	5	3	0			41
						6	9									
*09	57971 X	NO RPT	-0-	-57971 B	-0-					N	NO RPT					41

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	33228	-0-	33228 B	485305	28858	3	4370	9	N	3973	3973	0			29
05	514123 X	28818	-0-	-485305 B	-0-	24877	3	3941	9	N	3583	3535	0	67	1	10
06	71040 X	25301	-0-	-45739 B	-0-	22382	3	2919	9	N	2654	2654	0			10
07	73408 X	23179	-0-	-50229 B	-0-	20405	3	2774	9	N	2522	2522	0			10
*08	73408 X	21673	-0-	-51735 B	-0-	18933	3	2740	9	N	2491	2490	0			11
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					11

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
04	SHUT IN	59262	-0-	59262 B	445784	30	1	56709	3	N	1963	139	0	1783	1	512
						364	4	2159	9							
05	503634 X	57850	-0-	-445784 B	-0-	401	1	55490	3	N	1712	105	0	1854	1	265
						76	4	1883	9							
06	107790 X	47048	-0-	-60742 B	-0-	192	1	45324	3	N	1341	207	0	1123	1	276
						57	4	1475	9							
07	111383 X	40501	-0-	-70882 B	-0-	39224	3	65	4	N	1102	153	0	916	1	309
						1212	9									
*08	111383 X	34997	-0-	-76386 B	-0-	33946	3	1051	9	N	955	114	0	937	1	213
*09	47499 X	NO RPT	-0-	-47499 B	-0-					N	NO RPT					213

CAROLINE PIELOP UNIT 11 WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	21490	-0-	21490 B	495124	20559	3	443	4	N	444	101	0	545	1	133
						488	9									
05	515736 X	20612	-0-	-495124 B	-0-	19843	3	320	4	N	408	58	0	378	1	105
						449	9									
06	151710 X	17815	-0-	-133895 B	-0-	17155	3	274	4	N	351	67	0	193	1	196
						386	9									
07	156767 X	19532	-0-	-137235 B	-0-	18850	3	355	4	N	297	48	0	190	1	255
						327	9									
*08	156767 X	17975	-0-	-138792 B	-0-	17359	3	465	4	N	137	11	0	177	1	204
						151	9									
*09	41568 X	NO RPT	-0-	-41568 B	-0-					N	NO RPT					204

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	808042 X	125870	-0-	-682172 B	-0-	12	1	122385	3	N	3157	234	0	2554	1	560
						3473	9									
05	188883 X	99846	-0-	-89037 B	-0-	130	1	97307	3	N	2081	136	0	2226	1	279
						120	4	2289	9							
06	182790 X	84774	-0-	-98016 B	-0-	102	1	82467	3	N	1885	325	0	1494	1	345
						131	4	2074	9							
07	188883 X	75299	-0-	-113584 B	-0-	110	1	73311	3	N	1643	311	0	1316	1	361
						71	4	1807	9							
*08	188883 X	66805	-0-	-122078 B	-0-	101	1	65158	3	N	1405	230	0	1328	1	208
						1546	9									
*09	92832 X	NO RPT	-0-	-92832 B	-0-					N	NO RPT					208

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63210 X	-0-	-0-	-63210 B	-0-					N	-0-					60
05	65317 X	23795	-0-	-41522 B	-0-	18348	3	5447	9	N	4952	5012	0			-0-
06	63210 X	46258	-0-	-16952 B	-0-	36920	3	9338	9	N	8489	8489	0			-0-
07	65317 X	34574	-0-	-30743 B	-0-	28470	3	6104	9	N	5549	5549	0			-0-
*08	65317 X	28166	-0-	-37151 B	-0-	23798	3	4368	9	N	3971	3971	0			-0-
*09	36994 X	NO RPT	-0-	-36994 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	42861	-0-	42861 B	369359	68	1	41260	3	N	1331	184	0	1092	1	487
						69	4	1464	9							
05	SHUT IN	37057	-0-	37057 B	406416	484	1	35535	3	N	944	125	0	1084	1	222
						1038	9									
06	440935 X	34519	-0-	-406416 B	-0-	496	1	33081	3	N	827	40	0	744	1	265
						32	4	910	9							
07	109647 X	29123	-0-	-80524 B	-0-	521	1	27875	3	N	661	26	0	750	1	150
						727	9									
*08	109647 X	24472	-0-	-85175 B	-0-	367	1	23507	3	N	544	15	0	531	1	148
						598	9									
*09	36568 X	NO RPT	-0-	-36568 B	-0-					N	NO RPT					148

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

04	74100 X	12300	-0-	-61800 B	-0-	10	1	9445	3	N	2473	2210	0	581	1	14
						125	4	2720	9							
05	76570 X	10691	-0-	-65879 B	-0-	8284	3	2407	9	N	2188	2179	0			23
06	24780 X	8781	-0-	-15999 B	-0-	7345	3	1436	9	N	1305	1305	0			23
07	21142 X	10773	-0-	-10369 B	-0-	8842	3	15	4	N	1742	1742	0			23
						1916	9									
*08	18600 X	10779	-0-	-7821 B	-0-	8556	3	2223	9	N	2021	2021	0			23
09	12300 X	NO RPT	-0-	-12300 B	-0-					N	NO RPT					23

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

04	SHUT IN	28988	-0-	28988 B	426396	26091	3	1353	4	N	1404	1443	1			135
						1544	9									
05	SHUT IN	26554	-0-	26554 B	452950	24031	3	1185	4	N	1216	1060	1			291
						1338	9									
06	480351 X	27401	-0-	-452950 B	-0-	21127	3	5097	4	N	1070	1218	1			143
						1177	9									
07	145886 X	26881	-0-	-119005 B	-0-	20195	3	5558	4	N	1025	14	0	914	1	240
						1128	9									
*08	145886 X	23634	-0-	-122252 B	-0-	18783	3	3813	4	N	944	9	0	901	1	274
						1038	9									
*09	32198 X	NO RPT	-0-	-32198 B	-0-					N	NO RPT					274

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

04	SHUT IN	49129	-0-	49129 B	219864	43205	3	5924	9	N	5385	5385	0			29
05	261788 X	41924	-0-	-219864 B	-0-	37875	3	4049	9	N	3681	3681	0			29
06	85410 X	36239	-0-	-49171 B	-0-	32119	3	4120	9	N	3745	3702	0	41	1	31
07	88257 X	33043	-0-	-55214 B	-0-	29462	3	3581	9	N	3255	3255	0			31
*08	88257 X	26733	-0-	-61524 B	-0-	24260	3	2473	9	N	2248	2248	0			31
*09	85410 X	NO RPT	-0-	-85410 B	-0-					N	NO RPT					31

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

04	SHUT IN	37524	-0-	37524 B	564326	32460	3	5064	9	N	4604	4481	0			202
05	SHUT IN	35912	-0-	35912 B	600238	31891	3	4021	9	N	3655	3643	0	178	1	36
06	627889 X	27651	-0-	-600238 B	-0-	24273	3	3378	9	N	3071	3071	0			36
07	98518 X	25077	-0-	-73441 B	-0-	22074	3	3003	9	N	2730	2730	0			36
*08	98518 X	22322	-0-	-76196 B	-0-	20047	3	2275	9	N	2068	2068	0			36
*09	26697 X	NO RPT	-0-	-26697 B	-0-					N	NO RPT					36

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	368	-0-	368 B	368	320	3	48	9	N	44	1	0	34	1	9
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	368					N	NO RPT					9

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

04	SHUT IN	131719	-0-	131719 B	776881	127852	3	1356	4	N	2283	597	0	1782	1	257
						2511	9									
05	SHUT IN	121968	-0-	121968 B	898849	118918	3	1111	4	N	1763	429	0	1304	1	287
						1939	9									
06	998209 X	99360	-0-	-898849 B	-0-	97734	3	1626	9	N	1478	480	0	1129	1	156
07	176979 X	94889	-0-	-82090 B	-0-	93549	3	1340	9	N	1218	428	0	757	1	189
*08	176979 X	84688	-0-	-92291 B	-0-	83539	3	136	4	N	921	334	0	571	1	205
						1013	9									
*09	106165 X	NO RPT	-0-	-106165 B	-0-					N	NO RPT					205

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

04	61710 X	-0-	-0-	-61710 B	-0-					N	-0-					-0-
05	34405 X	34405	-0-	-0- B	-0-	27940	3	6465	9	N	5877	5877	0			-0-
06	62955 X	62955	-0-	-0- B	-0-	52110	3	10845	9	N	9859	9859	0			-0-
07	47809 X	47809	-0-	-0- B	-0-	40950	3	6859	9	N	6235	6235	0			-0-
*08	34410 X	10449	-0-	-23961 B	-0-	8859	3	1590	9	N	1445	1445	0			-0-
09	61710 X	NO RPT	-0-	-61710 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF. N/A

04	SHUT IN	61681	-0-	61681 B	84536	50089	3	11592	9	N	10538	10164	0	684	1	7
05	SHUT IN	68207	-0-	68207 B	152743	57904	3	10303	9	N	9366	9112	0	211	1	50
06	SHUT IN	304	-0-	304 B	153047	229	3	75	9	N	68	67	0			51
07	SHUT IN	33936	-0-	33936 B	186983	27712	3	6224	9	N	5658	5659	0			50
08	SHUT IN	65415	-0-	65415 B	252398	54902	3	10513	9	N	9557	7735	0	1488	1	384
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	252398					N	NO RPT					384

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF. N/A

04	SHUT IN	35363	-0-	35363 B	360736	30884	3	4479	9	N	4072	4072	0			56
05	SHUT IN	30219	-0-	30219 B	390955	26310	3	3909	9	N	3554	3514	0	87	1	9
06	14B2 EXT	26085	-0-	26085 B	417040	23026	3	3059	9	N	2781	2781	0			9
07	14B2 EXT	23766	-0-	23766 B	440806	20807	3	2959	9	N	2690	2690	0			9
08	14B2 EXT	21926	-0-	21926 B	462732	19016	3	2910	9	N	2645	2645	0			9
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	462732					N	NO RPT					9

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 272100 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF. N/A

04	SHUT IN	34964	-0-	34964 B	254436	25786	3	9178	9	N	8344	8344	0			32
05	SHUT IN	39566	-0-	39566 B	294002	29063	3	10503	9	N	9548	9200	0	373	1	7
06	SHUT IN	38167	-0-	38167 B	332169	29644	3	8523	9	N	7748	7748	0			7
07	SHUT IN	11554	-0-	11554 B	343723	8895	3	92	4	N	2334	1620	0	355	1	366
						2567	9									
08	SHUT IN	15314	-0-	15314 B	359037	12328	3	532	4	N	2231	52	0	2329	1	216
						2454	9									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	359037					N	NO RPT					216

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	30037	-0-	30037 B	495061	25463	3	4574	9	N	4158	4158	0			55
05	SHUT IN	28200	-0-	28200 B	523261	23827	3	4373	9	N	3975	3875	0	155	1	-0-
06	SHUT IN	29378	-0-	29378 B	552639	26064	3	3314	9	N	3013	3013	0			-0-
07	SHUT IN	26070	-0-	26070 B	578709	22616	3	3454	9	N	3140	3140	0			-0-
08	SHUT IN	24309	-0-	24309 B	603018	20596	3	360	4	N	3048	2654	0	364	1	30
						3353	9									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	603018					N	NO RPT					30

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 12019 PERF. N/A

04	SHUT IN	73268	-0-	73268 B	315185	61373	3	11895	9	N	10814	10814	0			23
05	SHUT IN	68122	-0-	68122 B	383307	58686	3	9436	9	N	8578	8575	0	26	1	-0-
06	SHUT IN	49642	-0-	49642 B	432949	43970	3	5672	9	N	5156	5156	0			-0-
07	SHUT IN	37484	-0-	37484 B	470433	32415	3	5069	9	N	4608	4580	0	24	1	4
08	SHUT IN	30353	-0-	30353 B	500786	26871	3	3482	9	N	3165	3165	0			4
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	500786					N	NO RPT					4

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11058 PERF. N/A

04	SHUT IN	106204	-0-	106204 B	197661	99270	3	6934	9	N	6304	6304	0			77
05	SHUT IN	95903	-0-	95903 B	293564	89844	3	6059	9	N	5508	5481	0	99	1	5
06	SHUT IN	76103	-0-	76103 B	369667	70883	3	5220	9	N	4745	4745	0			5
07	SHUT IN	68505	-0-	68505 B	438172	64361	3	4144	9	N	3767	3767	0			5
08	SHUT IN	55712	-0-	55712 B	493884	52551	3	3161	9	N	2874	2874	0			5
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	493884					N	NO RPT					5

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF. N/A

04	SHUT IN	31427	-0-	31427 B	532370	29754	3	792	4	N	801	62	0	720	1	224
						881	9									
05	SHUT IN	28734	-0-	28734 B	561104	27376	3	620	4	N	671	42	0	711	1	142
						738	9									
06	SHUT IN	22383	-0-	22383 B	583487	21277	3	512	4	N	540	33	0	518	1	131
						594	9									
07	SHUT IN	20981	-0-	20981 B	604468	19919	3	509	4	N	503	27	0	566	1	41
						553	9									
08	SHUT IN	18035	-0-	18035 B	622503	17171	3	418	4	N	405	18	0	179	1	249
						446	9									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	622503					N	NO RPT					249

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

04	170940 X	46933	-0-	-124007 B	-0-	46864	3	69	4	N	-0-	-0-
05	176638 X	24344	-0-	-152294 B	-0-	23071	3	1273	4	N	-0-	-0-
06	170940 X	21316	-0-	-149624 B	-0-	21316	3			N	-0-	-0-
07	16439 X	16439	-0-	-0- B	-0-	16439	3			N	-0-	-0-
*08	48484 X	18962	-0-	-29522 B	-0-	18962	3			N	-0-	-0-
09	46920 X	NO RPT	-0-	-46920 B	-0-					N	NO RPT	-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF. N/A

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

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF. N/A

04	SHUT IN	89323	-0-	89323 B	533029	85598	3	2109	4	N	1469	96	0	1294	1	544
						1616	9									
05	SHUT IN	82397	-0-	82397 B	615426	79486	3	2139	4	N	702	48	0	949	1	249
						772	9									
06	SHUT IN	69620	-0-	69620 B	685046	66950	3	1866	4	N	731	45	0	571	1	364
						804	9									
07	SHUT IN	65650	-0-	65650 B	750696	63548	3	1501	4	N	546	47	0	757	1	106
						601	9									
08	SHUT IN	61003	-0-	61003 B	811699	58463	3	2043	4	N	452	10	0	377	1	171
						497	9									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	811699					N	NO RPT					171

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11871 PERF. N/A

04	SHUT IN	64936	-0-	64936 B	259466	51672	3	5	4	N	12054	12054	0			5
						13259	9									
05	SHUT IN	69056	-0-	69056 B	328522	56196	3	12860	9	N	11691	11691	0			5
06	SHUT IN	53871	-0-	53871 B	382393	44853	3	9018	9	N	8198	8198	0			5
07	SHUT IN	41910	-0-	41910 B	424303	34489	3	7421	9	N	6746	6746	0			5
08	SHUT IN	36742	-0-	36742 B	461045	30702	3	6040	9	N	5491	5491	0			5
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	461045					N	NO RPT					5

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF. N/A

04	SHUT IN	39586	-0-	39586 B	224322	34801	3	4785	9	N	4350	4350	0			48
05	SHUT IN	33918	-0-	33918 B	258240	30703	3	3215	9	N	2923	2923	0			48
06	SHUT IN	28422	-0-	28422 B	286662	25544	3	2878	9	N	2616	2573	0	60	1	31
07	SHUT IN	26091	-0-	26091 B	312753	23305	3	2786	9	N	2533	2533	0			31
08	SHUT IN	21845	-0-	21845 B	334598	19754	3	2091	9	N	1901	1901	0			31
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	334598					N	NO RPT					31

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12018 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	68798	-0-	68798 B	237240	59052	3	10	4	N	8851	8830	0			38
						9736	9									
05	SHUT IN	68322	-0-	68322 B	305562	59685	3	8637	9	N	7852	7850	0	40	1	-0-
06	SHUT IN	49729	-0-	49729 B	355291	44967	3	4762	9	N	4329	4329	0			-0-
07	SHUT IN	37676	-0-	37676 B	392967	33610	3	120	4	N	3587	3477	0	95	1	15
						3946	9									
08	SHUT IN	31009	-0-	31009 B	423976	27727	3	3282	9	N	2984	2897	0			102
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	423976					N	NO RPT					102

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10991 PERF. N/A

04	SHUT IN	104886	-0-	104886 B	193663	97058	3	7828	9	N	7116	7116	0			82
05	SHUT IN	88057	-0-	88057 B	281720	82974	3	5083	9	N	4621	4568	0	125	1	10
06	SHUT IN	68709	-0-	68709 B	350429	64308	3	4401	9	N	4001	4001	0			10
07	SHUT IN	60241	-0-	60241 B	410670	56831	3	3410	9	N	3100	3100	0			10
08	SHUT IN	47491	-0-	47491 B	458161	44985	3	2506	9	N	2278	2278	0			10
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	458161					N	NO RPT					10

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11941 PERF. N/A

04	SHUT IN	74735	-0-	74735 B	226296	61268	3	13467	9	N	12243	12243	0			7
05	SHUT IN	68631	-0-	68631 B	294927	57823	3	10808	9	N	9825	9825	0			7
06	SHUT IN	49532	-0-	49532 B	344459	43383	3	6149	9	N	5590	5590	0			7
07	SHUT IN	37008	-0-	37008 B	381467	32396	3	4612	9	N	4193	4193	0			7
08	SHUT IN	30696	-0-	30696 B	412163	26826	3	3870	9	N	3518	3518	0			7
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	412163					N	NO RPT					7

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10213 PERF. N/A

04	SHUT IN	1918	-0-	1918 B	1918	1845	3	73	4	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	108732	-0-	108732 B	110650	108279	3	453	4	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	123079	-0-	123079 B	233729	123059	3	20	9	N	18	18	0			-0-
07	SHUT IN	116507	-0-	116507 B	350236	116499	3	8	9	N	7	7	0			-0-
08	SHUT IN	128583	-0-	128583 B	478819	128583	3			N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	478819					N	NO RPT					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12887 PERF. N/A

04	SHUT IN	216034	-0-	216034 B	304568	209510	3	3163	4	N	3055	3145	1			132
						3361	9									
05	SHUT IN	199510	-0-	199510 B	504078	194328	3	3011	4	N	1974	1757	1			349
						2171	9									
06	SHUT IN	136199	-0-	136199 B	640277	132642	3	1402	4	N	1959	379	0	1733	1	196
						2155	9									
07	SHUT IN	121983	-0-	121983 B	762260	119363	3	1199	4	N	1292	327	0	1026	1	135
						1421	9									
08	SHUT IN	116651	-0-	116651 B	878911	115344	3	855	4	N	411	272	0	261	1	13
						452	9									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	878911					N	NO RPT					13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	209521	-0-	209521 B	304198	202161	3	3419	4	N	3583	3687	1			155
						3941	9									
05	SHUT IN	186707	-0-	186707 B	490905	181952	3	2338	4	N	2197	1963	1			389
						2417	9									
06	SHUT IN	132194	-0-	132194 B	623099	128695	3	1385	4	N	1922	368	0	1751	1	192
						2114	9									
07	SHUT IN	106282	-0-	106282 B	729381	103210	3	1199	4	N	1703	283	0	1413	1	199
						1873	9									
08	SHUT IN	89570	-0-	89570 B	818951	86728	3	829	4	N	1830	205	0	1673	1	151
						2013	9									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	818951					N	NO RPT					151

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF. N/A

04	SHUT IN	71856	-0-	71856 B	131321	59681	3	12175	9	N	11068	11065	0	523	1	-0-
05	SHUT IN	59301	-0-	59301 B	190622	48323	3	10978	9	N	9980	9975	0			5
06	SHUT IN	49948	-0-	49948 B	240570	40250	3	9698	9	N	8816	8815	0			6
07	SHUT IN	42208	-0-	42208 B	282778	33776	3	8432	9	N	7665	7665	0			6
08	SHUT IN	33119	-0-	33119 B	315897	25988	3	7131	9	N	6483	5814	0	526	1	149
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	315897					N	NO RPT					149

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

04	139140 X	27474	-0-	-111666 B	-0-	27150	3	254	4	N	64	37	0	169	1	18
						70	9									
05	143778 X	21118	-0-	-122660 B	-0-	20636	3	325	4	N	143	16	0	117	1	28
						157	9									
06	139140 X	22073	-0-	-117067 B	-0-	21908	3	165	9	N	150	22	0	81	1	75
07	143778 X	21403	-0-	-122375 B	-0-	21176	3	65	4	N	147	23	0	151	1	48
						162	9									
08	143778 X	20097	-0-	-123681 B	-0-	19394	3	570	4	N	121	5	0	88	1	76
						133	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					76

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

04	485602 X	31294	-0-	-454308 B	-0-	26797	3	4497	9	N	4088	4087	0			25
05	85188 X	27654	-0-	-57534 B	-0-	24269	3	3385	9	N	3077	3061	0			41
06	82440 X	25863	-0-	-56577 B	-0-	22099	3	3764	9	N	3422	3230	0	169	1	64
07	85188 X	27379	-0-	-57809 B	-0-	23629	3	3750	9	N	3409	3236	0	170	1	66
08	85188 X	27131	-0-	-58057 B	-0-	23440	3	140	4	N	3228	2826	0	399	1	69
						3551	9									
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					69

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

04	0	28242	-0-	28242 B	401977	24128	3	4114	9	N	3740	3740	0			87
05	425718 X	23741	-0-	-401977 B	-0-	20707	3	94	4	N	2673	2339	0	361	1	60
						2940	9									
06	59190 X	20474	-0-	-38716 B	-0-	17723	3	2751	9	N	2501	2501	0			60
07	61163 X	10773	-0-	-50390 B	-0-	9185	3	1588	9	N	1444	1411	0			93
08	61163 X	12972	-0-	-48191 B	-0-	10824	3	180	4	N	1789	1237	0	533	1	112
						1968	9									
09	59190 X	NO RPT	-0-	-59190 B	-0-					N	NO RPT					112

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 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	41688	-0-	41688 B	41688	38023	3	864	4	N	2546	35	0	2398	1	113
						2801	9									
06	SHUT IN	95720	-0-	95720 B	137408	88114	3	1443	4	N	5603	74	0	5502	1	140
						6163	9									
07	SHUT IN	72541	-0-	72541 B	209949	68558	3	454	4	N	3208	121	0	3182	1	45
						3529	9									
08	SHUT IN	50926	-0-	50926 B	260875	124	1	48536	3	N	2043	61	0	1951	1	76
						19	4	2247	9							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	260875					N	NO RPT					76

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 12286 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	41436	-0-	41436 B	41436	36647	3	1331	4	N	3144	34	0	2969	1	141
						3458	9									
06	SHUT IN	96661	-0-	96661 B	138097	87207	3	3408	4	N	5496	73	0	5427	1	137
						6046	9									
07	SHUT IN	77684	-0-	77684 B	215781	70178	3	2996	4	N	4100	111	0	4068	1	58
						4510	9									
08	SHUT IN	52450	-0-	52450 B	268231	123	1	48094	3	N	2653	53	0	2559	1	99
						1315	4	2918	9							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	268231					N	NO RPT					99

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	52122	-0-	52122 B	413814	263	1	44230	3	N	4056	140	0	3916	1	207
						3167	4	4462	9							
05	SHUT IN	53435	-0-	53435 B	467249	306	1	47219	3	N	3470	86	0	3184	1	407
						2093	4	3817	9							
06	SHUT IN	37982	-0-	37982 B	505231	261	1	32847	3	N	2681	136	0	2756	1	196
						1925	4	2949	9							
07	SHUT IN	30424	-0-	30424 B	535655	333	1	26055	3	N	2146	105	0	1992	1	245
						1675	4	2361	9							
08	SHUT IN	25228	-0-	25228 B	560883	299	1	21850	3	N	1570	75	0	1670	1	70
						1352	4	1727	9							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	560883					N	NO RPT					70

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
04	0	11307	-0-	11307 B	398341	10	1	8730	3	N	2265	2163	0	289	1	6
						75	4	2492	9							
05	0	9793	-0-	9793 B	408134	7459	3	2334	9	N	2122	2083	0			45
06	418091 X	9957	-0-	-408134 B	-0-	8084	3	1873	9	N	1703	1703	0			45
07	63488 X	9472	-0-	-54016 B	-0-	7558	3	1914	9	N	1740	1695	0			90
08	63488 X	10885	-0-	-52603 B	-0-	8657	3	2228	9	N	2025	2025	0			45
09	61440 X	NO RPT	-0-	-61440 B	-0-					N	NO RPT					45

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	44858	-0-	44858 B	715535	44858	3			N	-0-					-0-
05	0	40004	-0-	40004 B	755539	40004	3			N	-0-					-0-
06	789932 X	34393	-0-	-755539 B	-0-	34393	3			N	-0-					-0-
07	187953 X	33780	-0-	-154173 B	-0-	33780	3			N	-0-					-0-
08	187953 X	32163	-0-	-155790 B	-0-	32163	3			N	-0-					-0-
09	181890 X	NO RPT	-0-	-181890 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	60407	-0-	60407 B	282920	48986	3	11421	9	N	10383	10378	0	153	1	6
05	SHUT IN	40583	-0-	40583 B	323503	33774	3	6809	9	N	6190	6190	0			6
06	SHUT IN	34366	-0-	34366 B	357869	27879	3	6487	9	N	5897	5897	0			6
07	SHUT IN	26704	-0-	26704 B	384573	22110	3	4594	9	N	4176	4176	0			6
08	SHUT IN	24477	-0-	24477 B	409050	19902	3	4575	9	N	4159	4159	0			6
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	409050					N	NO RPT					6

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

04	SHUT IN	52127	-0-	52127 B	52127	47041	3	2202	4	N	2622	64	0	2338	1	220
						2884	9									
05	SHUT IN	75839	-0-	75839 B	127966	69580	3	3352	4	N	2643	4	0	2663	1	196
						2907	9									
06	SHUT IN	44846	-0-	44846 B	172812	42805	3	646	4	N	1268	1273	1			191
						1395	9									
07	SHUT IN	38200	-0-	38200 B	211012	36686	3	301	4	N	1103	18	0	1034	1	242
						1213	9									
08	SHUT IN	29597	-0-	29597 B	240609	28731	3	347	4	N	472	3	0	532	1	179
						519	9									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	240609					N	NO RPT					179

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 10170 PERF. N/A

04	SHUT IN	74365	-0-	74365 B	74365	67003	3	2732	4	N	4209	91	0	3764	1	354
						4630	9									
05	SHUT IN	72609	-0-	72609 B	146974	67390	3	2080	4	N	2854	24	0	2973	1	211
						3139	9									
06	SHUT IN	44947	-0-	44947 B	191921	42673	3	326	4	N	1771	18	0	1700	1	264
						1948	9									
07	SHUT IN	38960	-0-	38960 B	230881	36422	3	119	4	N	2199	15	0	1962	1	486
						2419	9									
08	SHUT IN	31636	-0-	31636 B	262517	28866	3	340	4	N	2209	3	0	1850	1	842
						2430	9									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	262517					N	NO RPT					842

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

04	1170601 X	59785	-0-	-1110816 B	-0-	59781	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	196447 X	78791	-0-	-117656 B	-0-	78784	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	190110 X	63808	-0-	-126302 B	-0-	63802	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	196447 X	60281	-0-	-136166 B	-0-	60280	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	196447 X	55966	-0-	-140481 B	-0-	55966	3			N	-0-					-0-
09	190110 X	NO RPT	-0-	-190110 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF. N/A

04	SHUT IN	51331	-0-	51331 B	425182	220	1	41476	3	N	5507	317	0	5188	1	274
						3577	4	6058	9							
05	SHUT IN	51837	-0-	51837 B	477019	290	1	44261	3	N	4371	200	0	3944	1	501
						2478	4	4808	9							
06	SHUT IN	38942	-0-	38942 B	515961	275	1	32716	3	N	3312	115	0	3451	1	247
						2308	4	3643	9							
07	SHUT IN	32994	-0-	32994 B	548955	304	1	27403	3	N	2951	91	0	2764	1	343
						2041	4	3246	9							
08	SHUT IN	29637	-0-	29637 B	578592	280	1	24248	3	N	2837	67	0	2984	1	129
						1988	4	3121	9							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	578592					N	NO RPT					129

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	521755 X	9316	-0-	-512439 B	-0-	22	1	6357	2	N	735	723	1			283
						2128	4	809	9							
05	91698 X	22087	-0-	-69611 B	-0-	34	1	20124	2	N	1754	1682	1			355
						1929	9									
06	88740 X	24317	-0-	-64423 B	-0-	31	1	22095	2	N	1891	1505	1			741
						111	4	2080	9							
07	91698 X	29638	-0-	-62060 B	-0-	31	1	27084	2	N	2294	2028	1			266
						2523	9									
08	91698 X	30629	-0-	-61069 B	-0-	414	1	28497	2	N	1562	1485	1			343
						1718	9									
09	88740 X	NO RPT	-0-	-88740 B	-0-					N	NO RPT					343

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 11247 PERF. N/A

04	SHUT IN	75236	-0-	75236 B	88858	57759	3	17477	9	N	15888	12275	0	3883	1	44
05	SHUT IN	77674	-0-	77674 B	166532	62793	3	14881	9	N	13528	13523	0			49
06	SHUT IN	77893	-0-	77893 B	244425	61304	3	16589	9	N	15081	15081	0			49
07	SHUT IN	71150	-0-	71150 B	315575	56320	3	14830	9	N	13482	13482	0			49
08	SHUT IN	51521	-0-	51521 B	367096	40998	3	10523	9	N	9566	8629	0	777	1	209
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	367096					N	NO RPT					209

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11806 PERF. N/A

04	SHUT IN	55665	-0-	55665 B	55665	45158	3	750	4	N	8870	7435	0	1210	1	225
						9757	9									
05	SHUT IN	81254	-0-	81254 B	136919	67023	3	14231	9	N	12937	12936	0	167	1	59
06	SHUT IN	67256	-0-	67256 B	204175	57958	3	9298	9	N	8453	8425	0			87
07	SHUT IN	51837	-0-	51837 B	256012	45260	3	6577	9	N	5979	5977	0			89
08	SHUT IN	40251	-0-	40251 B	296263	34809	3	5442	9	N	4947	4947	0			89
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	296263					N	NO RPT					89

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF. N/A

04	SHUT IN	76482	-0-	76482 B	305753	64571	3	25	4	N	10805	10790	0			43
						11886	9									
05	SHUT IN	72483	-0-	72483 B	378236	62732	3	70	4	N	8801	8165	0	657	1	22
						9681	9									
06	SHUT IN	55978	-0-	55978 B	434214	49947	3	6031	9	N	5483	5483	0			22
07	SHUT IN	43855	-0-	43855 B	478069	39025	3	4830	9	N	4391	4362	0	47	1	4
08	SHUT IN	35862	-0-	35862 B	513931	32130	3	3732	9	N	3393	3393	0			4
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	513931					N	NO RPT					4

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF. N/A

04	SHUT IN	71240	-0-	71240 B	378440	60076	3	11164	9	N	10149	10133	0			67
05	SHUT IN	60367	-0-	60367 B	438807	51894	3	8473	9	N	7703	7698	0	69	1	3
06	SHUT IN	42252	-0-	42252 B	481059	37622	3	40	4	N	4173	4107	0			69
						4590	9									
07	SHUT IN	32435	-0-	32435 B	513494	28476	3	3959	9	N	3599	3599	0			69
08	SHUT IN	27914	-0-	27914 B	541408	24535	3	3379	9	N	3072	3072	0			69
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	541408					N	NO RPT					69

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF. N/A

04	SHUT IN	46085	-0-	46085 B	46085	38331	3	7754	9	N	7049	7046	0	2	1	1
05	SHUT IN	77809	-0-	77809 B	123894	66517	3	11292	9	N	10265	10260	0	5	1	1
06	SHUT IN	65609	-0-	65609 B	189503	55518	3	10091	9	N	9174	9174	0	1	1	-0-
07	SHUT IN	50100	-0-	50100 B	239603	43494	3	6606	9	N	6005	6005	0			-0-
08	SHUT IN	40335	-0-	40335 B	279938	35592	3	4743	9	N	4312	4309	0			3
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	279938					N	NO RPT					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 11579 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	55840	-0-	55840	B	55840	45488	3	618	4	N	8849	6794	0	1460	1	595
							9734	9									
05	SHUT IN	86554	-0-	86554	B	142394	75060	3	11494	9	N	10449	9647	0	1226	1	171
06	SHUT IN	74037	-0-	74037	B	216431	62538	3	11499	9	N	10454	10372	0	177	1	76
07	SHUT IN	54709	-0-	54709	B	271140	47426	3	7283	9	N	6621	6620	0			77
08	SHUT IN	42633	-0-	42633	B	313773	37482	3	5151	9	N	4683	4675	0			85
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	313773					N	NO RPT					85

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

04	SHUT IN	53567	-0-	53567	B	281265	47975	3	5592	9	N	5084	5084	0			41
05	SHUT IN	42176	-0-	42176	B	323441	38531	3	3645	9	N	3314	3314	0			41
06	SHUT IN	33258	-0-	33258	B	356699	29928	3	3330	9	N	3027	2984	0	53	1	31
07	SHUT IN	29549	-0-	29549	B	386248	26647	3	2902	9	N	2638	2638	0			31
08	SHUT IN	25279	-0-	25279	B	411527	22894	3	2385	9	N	2168	2168	0			31
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	411527					N	NO RPT					31

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF. N/A

04	SHUT IN	80642	-0-	80642	B	151529	73166	3	7476	9	N	6796	6797	0			87
05	SHUT IN	69974	-0-	69974	B	221503	64508	3	5466	9	N	4969	4916	0	130	1	10
06	SHUT IN	59412	-0-	59412	B	280915	54344	3	5068	9	N	4607	4607	0			10
07	SHUT IN	54762	-0-	54762	B	335677	50241	3	4521	9	N	4110	4110	0			10
08	SHUT IN	46639	-0-	46639	B	382316	42918	3	3721	9	N	3383	3383	0			10
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	382316					N	NO RPT					10

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

04	313401 X	13662	-0-	-299739	B	-0-	10983	3	75	4	N	2367	2271	0	365	1	5
							2604	9									
05	54002 X	12011	-0-	-41991	B	-0-	9526	3	2485	9	N	2259	2236	0			28
06	52260 X	11548	-0-	-40712	B	-0-	9672	3	1876	9	N	1705	1705	0			28
07	54002 X	10601	-0-	-43401	B	-0-	8996	3	1605	9	N	1459	1459	0			28
08	54002 X	11203	-0-	-42799	B	-0-	9463	3	1740	9	N	1582	1582	0			28
09	52260 X	NO RPT	-0-	-52260	B	-0-					N	NO RPT					28

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

04	0	50984	-0-	50984	B	1049312	50982	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	0	68324	-0-	68324	B	1117636	68322	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	1174870 X	57234	-0-	-1117636	B	-0-	57233	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	182342 X	53780	-0-	-128562	B	-0-	53780	3			N	-0-					-0-
08	182342 X	48790	-0-	-133552	B	-0-	48790	3			N	-0-					-0-
09	176460 X	NO RPT	-0-	-176460	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	199290 X	91924	-0-	-107366 B	-0-	88367	3	1599	4	N	1780	339	0	1598	1	181
						1958	9									
05	205933 X	90978	-0-	-114955 B	-0-	87865	3	1530	4	N	1439	114	0	1232	1	274
						1583	9									
06	199290 X	85200	-0-	-114090 B	-0-	82625	3	1200	4	N	1250	146	0	1233	1	145
						1375	9									
07	205933 X	81107	-0-	-124826 B	-0-	78819	3	1068	4	N	1109	129	0	875	1	250
						1220	9									
08	205933 X	83058	-0-	-122875 B	-0-	81234	3	791	4	N	939	125	0	875	1	189
						1033	9									
09	199290 X	NO RPT	-0-	-199290 B	-0-					N	NO RPT					189

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

10	0	12984	-0-	12984 B	196493	7817	3	2376	4	N	2537	8	0	2885	1	270
						2791	9									
11	0	-0-	-0-	-0- B	196493					N	-0-					270
12	0	34948	-0-	34948 B	231441	21909	3	4500	4	N	7763	33	0	6660	1	1340
						8539	9									
01	0	41953	-0-	41953 B	273394	25182	3	5650	4	N	10110	49	0	11003	1	398
						11121	9									
02	0	3738	-0-	3738 B	277132	2874	3	864	9	N	785	781	0	142	1	260
03	0	47836	-0-	47836 B	324968	38001	3	9835	9	N	8941	8926	0	262	1	13
*04	355750 X	30782	-0-	-324968 B	-0-	24932	3	5850	9	N	5318	5310	0	12	1	9
05	54560 X	24970	-0-	-29590 B	-0-	20083	3	4887	9	N	4443	4443	0			9
06	52800 X	21619	-0-	-31181 B	-0-	18354	3	3265	9	N	2968	2967	0			10
07	54560 X	19011	-0-	-35549 B	-0-	15989	3	3022	9	N	2747	2748	0			9
08	54560 X	17784	-0-	-36776 B	-0-	14791	3	2993	9	N	2721	2720	0			10
09	52800 X	NO RPT	-0-	-52800 B	-0-					N	NO RPT					10

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10153 PERF. N/A

04	SHUT IN	81334	-0-	81334 B	81334	73397	3	3293	4	N	4222	100	0	3767	1	355
						4644	9									
05	SHUT IN	81771	-0-	81771 B	163105	74735	3	3748	4	N	2989	7	0	3115	1	222
						3288	9									
06	SHUT IN	52352	-0-	52352 B	215457	49289	3	1630	4	N	1303	2	0	1327	1	196
						1433	9									
07	SHUT IN	47057	-0-	47057 B	262514	44234	3	2526	4	N	270	14	0	395	1	57
						297	9									
08	SHUT IN	38221	-0-	38221 B	300735	36848	3	1351	4	N	20	2	0	68	1	7
						22	9									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	300735					N	NO RPT					7

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF. N/A

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	124497	-0-	124497 B	124497	115711	3	3838	4	N	4498	474	0	3600	1	424
						4948	9									
04	SHUT IN	105738	-0-	105738 B	230235	99465	3	3062	4	N	2919	3004	1			339
						3211	9									
05	SHUT IN	81899	-0-	81899 B	312134	77962	3	2068	4	N	1699	1417	1			621
						1869	9									
06	SHUT IN	55199	-0-	55199 B	367333	52560	3	1234	4	N	1277	147	0	1387	1	364
						1405	9									
07	SHUT IN	44521	-0-	44521 B	411854	42410	3	924	4	N	1079	115	0	1038	1	290
						1187	9									
08	SHUT IN	38668	-0-	38668 B	450522	37062	3	761	4	N	768	13	0	695	1	350
						845	9									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	450522					N	NO RPT					350

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF. N/A

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

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

04	8640	X	6613	-0-	-2027	B	-0-	1938	1	589	2	N	3363	3030	1	91	8	411
								387	4	3699	9							
05	8354	X	8354	-0-	-0-	B	-0-	1905	1	326	2	N	5325	5046	1	51	8	639
								265	4	5858	9							
06	8503	X	8503	-0-	-0-	B	-0-	2066	1	569	2	N	4228	4012	1	53	8	802
								1217	4	4651	9							
07	9716	X	9716	-0-	-0-	B	-0-	2261	1	4439	4	N	2742	2759	1	15	8	770
								3016	9									
08	18756	X	18756	-0-	-0-	B	-0-	4363	1	6476	2	N	4256	3870	1	22	8	1134
								3235	4	4682	9							
*09	17002	X	17002	-0-	-0-	B	-0-	4363	1	7908	2	N	4085	4306	1	9	8	904
								237	4	4494	9							

VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

04	DLQ G-10		7787	-0-	7787	B	24373	2308	1	4746	2	Y	666	757	1	5	8	354
								733	9									
05	30359	X	5986	-0-	-24373	B	-0-	1689	1	3862	2	Y	395	365	1	2	8	382
								435	9									
06	4340	X	4340	-0-	-0-	B	-0-	1243	1	2634	2	Y	421	91	1			712
								463	9									
07	8060	X	4059	-0-	-4001	B	-0-	1316	1	1640	2	Y	437	275	1	4	8	870
								622	4	481	9							
*08	8060	X	7996	-0-	-64	B	-0-	1619	1	5802	2	Y	518	598	1			790
								5	4	570	9							
09	7800	X	2909	-0-	-4891	B	-0-	555	1	1950	2	Y	367	174	1	1	8	982
								404	9									

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

04	DLQ G-10		9494	-0-	9494	B	31224	2871	1	5934	2	Y	626	666	1			336
								689	9									
05	37629	X	6405	-0-	-31224	B	-0-	1819	1	4175	2	Y	374	346	1			364
								411	9									
06	7165	X	7165	-0-	-0-	B	-0-	1884	1	4856	2	Y	386	86	1			664
								425	9									
07	9796	X	8146	-0-	-1650	B	-0-	1763	1	5075	2	Y	425	257	1			832
								840	4	468	9							
*08	9796	X	5664	-0-	-4132	B	-0-	2565	1	2531	2	Y	509	572	1			769
								8	4	560	9							
09	9480	X	4457	-0-	-5023	B	-0-	937	1	3175	2	Y	314	169	1			914
								345	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
04	66064	X	19313	-0-	-46751 B	-0-	3666	1	13413	2	Y	2031	2132	1	11	8	716
							2234	9									
05	21514	X	18312	-0-	-3202 B	-0-	3685	1	12632	2	Y	1814	2001	1	10	8	519
							1995	9									
06	20836	X	20836	-0-	-0- B	-0-	3900	1	15524	2	Y	1284	1458	1	12	8	333
							1412	9									
07	21514	X	11046	-0-	-10468 B	-0-	2712	1	6312	2	Y	1025	689	1			669
							894	4	1128	9							
08	19964	X	17365	-0-	-2599 B	-0-	3913	1	11518	2	Y	1758	2043	1	3	8	381
							1934	9									
09	20850	X	17042	-0-	-3808 B	-0-	3275	1	11924	2	Y	1675	1725	1	6	8	325
							1843	9									

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58792	X	15393	-0-	-43399 B	-0-	3730	1	9421	2	Y	2038	2333	1			723
							2242	9									
05	19282	X	17206	-0-	-2076 B	-0-	3584	1	11256	2	Y	2151	2255	1			619
							2366	9									
06	18660	X	11226	-0-	-7434 B	-0-	3643	1	5825	2	Y	1598	1799	1			418
							1758	9									
07	23746	X	10441	-0-	-13305 B	-0-	2894	1	5338	2	Y	1140	814	1			744
							955	4	1254	9							
08	17980	X	10761	-0-	-7219 B	-0-	3801	1	4554	2	Y	2187	2456	1			475
							2406	9									
09	16650	X	3338	-0-	-13312 B	-0-	2023	1	1315	9	Y	1195	1437	1			233

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 03/13/2014 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
04	25809	X	25809	-0-	-0- B	-0-	3081	1	19978	2	N	1923	2024	1			303
							635	4	2115	9							
05	32581	X	22433	-0-	-10148 B	-0-	3169	1	18044	2	N	698	854	1			147
							452	4	768	9							
06	31530	X	17337	-0-	-14193 B	-0-	2653	1	12499	2	N	540	521	1			166
							1591	4	594	9							
07	33542	X	11564	-0-	-21978 B	-0-	2002	1	5059	2	N	484	451	1			199
							3971	4	532	9							
08	33511	X	9533	-0-	-23978 B	-0-	2232	1	5283	2	N	328	377	1			150
							1657	4	361	9							
09	25800	X	9416	-0-	-16384 B	-0-	3556	1	5333	2	N	303	324	1			129
							194	4	333	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
04	48370	X	48370	-0-	-0- B	-0-	5463	1	35417	2	N	5786	6010	1			794
							1125	4	6365	9							
05	43610	X	43610	-0-	-0- B	-0-	5942	1	33991	2	N	2569	2984	1			379
							851	4	2826	9							
06	38440	X	38440	-0-	-0- B	-0-	5856	1	27765	2	N	1168	1255	1			292
							3534	4	1285	9							
07	54250	X	21848	-0-	-32402 B	-0-	3771	1	9592	2	N	870	849	1			313
							7528	4	957	9							
08	54250	X	20185	-0-	-34065 B	-0-	3561	1	13203	2	N	696	755	1			254
							2655	4	766	9							
09	48360	X	15652	-0-	-32708 B	-0-	2749	1	12305	2	N	407	503	1			158
							150	4	448	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

04	2460 X	2028	-0-	-432 B	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
05	2604 X	2101	-0-	-503 B	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
*06	2535 X	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
*07	2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
*08	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
09	2550 N	2113	-0-	-437 B	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

04	11544 X	11544	-0-	-0- B	-0-	11263	2	281	9	Y	255	190	1			546
05	12863 X	12863	-0-	-0- B	-0-	12519	2	344	9	Y	313	388	1			471
*06	11929 X	11929	-0-	-0- B	-0-	11344	2	585	9	Y	532	385	1			618
*07	12803 X	12542	-0-	-261 B	-0-	12116	2	426	9	Y	387	576	1			429
*08	12803 X	11456	-0-	-1347 B	-0-	10871	2	585	9	Y	532	586	1			375
09	12390 X	11633	-0-	-757 B	-0-	10998	2	635	9	Y	577	590	1			362

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

04	9226 X	9226	-0-	-0- B	-0-	9226	2			N	-0-					92
05	9312 X	9312	-0-	-0- B	-0-	9312	2			N	-0-					92
06	9019 X	9019	-0-	-0- B	-0-	8994	2	25	9	N	23					115
07	DLQ G-10	9018	-0-	9018 B	9018	9018	2			N	-0-	67	1	36	7	12
08	DLQ G-10	9239	-0-	9239 B	18257	9239	2			N	-0-					12
*09	26727 X	8470	-0-	-18257 B	-0-	8470	2			N	-0-					12

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

04	46373 X	10511	-0-	-35862 B	-0-	10511	2			N	-0-					166
05	11756 X	11756	-0-	-0- B	-0-	11756	2			N	-0-					166
06	11220 X	10941	-0-	-279 B	-0-	10941	2			N	-0-					166
07	11594 X	10887	-0-	-707 B	-0-	10885	2	2	9	N	2	119	1	26	7	23
08	11594 X	10707	-0-	-887 B	-0-	10707	2			N	-0-					23
09	11220 X	10158	-0-	-1062 B	-0-	10158	2			N	-0-					23

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

04	27090 X	22915	-0-	-4175 B	-0-	568	1	22347	2	N	-0-					87
05	27497 X	24502	-0-	-2995 B	-0-	24502	2			N	-0-					87
06	26610 X	23391	-0-	-3219 B	-0-	23391	2			N	-0-					87
07	23670 X	23670	-0-	-0- B	-0-	23670	2			N	-0-					87
*08	22500 X	22500	-0-	-0- B	-0-	22500	2			N	-0-					87
*09	23700 X	21339	-0-	-2361 B	-0-	21339	2			N	-0-					87

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
04	DLQ G-10	27833	-0-	27833 B	117819	27812	2	21	9	N	19					92
05	144216 X	26397	-0-	-117819 B	-0-	26397	2			N	-0-					92
06	31740 X	26766	-0-	-4974 B	-0-	51	1	26715	2	N	-0-					92
07	30101 X	27380	-0-	-2721 B	-0-	96	1	27284	2	N	-0-					92
*08	29915 X	25780	-0-	-4135 B	-0-	101	1	25679	2	N	-0-					92
09	27840 X	11247	-0-	-16593 B	-0-	127	1	11121	2	N	-0-					92

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

04	69270 X	61962	-0-	-7308 B	-0-	61962	2			N	-0-					-0-
05	58435 X	53037	-0-	-5398 B	-0-	53037	2			N	-0-					-0-
06	58170 X	51033	-0-	-7137 B	-0-	51033	2			N	-0-					-0-
07	52363 X	52363	-0-	-0- B	-0-	52363	2			N	-0-					-0-
*08	51289 X	51289	-0-	-0- B	-0-	9	1	51280	2	N	-0-					-0-
09	61950 X	60585	-0-	-1365 B	-0-	3214	1	57371	2	N	-0-					-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

04	156058 X	156058	-0-	-0- B	-0-	261	1	155797	2	N	-0-					-0-
05	142554 X	142554	-0-	-0- B	-0-	831	1	141723	2	N	-0-					-0-
06	126343 X	126343	-0-	-0- B	-0-	912	1	125431	2	N	-0-					-0-
07	118397 X	118397	-0-	-0- B	-0-	1064	1	117333	2	N	-0-					-0-
*08	112561 X	112324	-0-	-237 B	-0-	1028	1	111296	2	N	-0-					-0-
09	156060 X	99951	-0-	-56109 B	-0-	754	1	99197	2	N	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

04	80384 X	80384	-0-	-0- B	-0-	80384	3			N	-0-					-0-
05	80600 X	77866	-0-	-2734 B	-0-	77866	3			N	-0-					-0-
06	78000 X	66698	-0-	-11302 B	-0-	66698	3			N	-0-					-0-
07	82491 X	9655	-0-	-72836 B	-0-	9621	3	34	9	N	31	31	8			-0-
08	82491 X	21912	-0-	-60579 B	-0-	21912	3			N	-0-					-0-
09	79830 X	19198	-0-	-60632 B	-0-	19190	3	8	9	N	7	7	8			-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

04	12798 X	12798	-0-	-0- B	-0-	159	1	12639	2	N	-0-					-0-
05	12896 X	11410	-0-	-1486 B	-0-	434	1	10976	2	N	-0-					-0-
06	12480 X	11321	-0-	-1159 B	-0-	215	1	11106	2	N	-0-					-0-
07	13237 X	11537	-0-	-1700 B	-0-	175	1	11362	2	N	-0-					-0-
08	13237 X	10472	-0-	-2765 B	-0-	168	1	10304	2	N	-0-					-0-
09	12810 X	NO RPT	-0-	-12810 B	-0-					N	NO RPT					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

04	16830 X	16700	-0-	-130 B	-0-	206	1	16494	2	N	-0-					-0-
05	16988 X	15985	-0-	-1003 B	-0-	363	1	15622	2	N	-0-					-0-
06	16440 X	15151	-0-	-1289 B	-0-	282	1	14869	2	N	-0-					-0-
07	18011 X	15535	-0-	-2476 B	-0-	185	1	15350	2	N	-0-					-0-
08	18011 X	14663	-0-	-3348 B	-0-	220	1	14443	2	N	-0-					-0-
09	16710 X	NO RPT	-0-	-16710 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14133	X	14133	-0-	-0- B	-0-	259	1	13874	2	N	-0-			-0-
05	10801	X	10801	-0-	-0- B	-0-	256	1	10545	2	N	-0-			-0-
06	8927	X	8927	-0-	-0- B	-0-	190	1	8737	2	N	-0-			-0-
07	17360	X	10904	-0-	-6456 B	-0-	137	1	10767	2	N	-0-			-0-
08	17360	X	10115	-0-	-7245 B	-0-	161	1	9954	2	N	-0-			-0-
09	14130	X	NO RPT	-0-	-14130 B	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

04	12511	X	12511	-0-	-0- B	-0-	205	1	12306	2	N	-0-			-0-
05	11408	X	7990	-0-	-3418 B	-0-	435	1	7555	2	N	-0-			-0-
06	11040	X	7808	-0-	-3232 B	-0-	360	1	7448	2	N	-0-			-0-
07	12927	X	8930	-0-	-3997 B	-0-	213	1	8717	2	N	-0-			-0-
08	12927	X	6046	-0-	-6881 B	-0-	303	1	5743	2	N	-0-			-0-
09	12510	X	NO RPT	-0-	-12510 B	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

04	16994	X	16994	-0-	-0- B	-0-	211	1	16783	2	N	-0-			-0-
05	16089	X	14721	-0-	-1368 B	-0-	557	1	14164	2	N	-0-			-0-
06	15270	X	12398	-0-	-2872 B	-0-	233	1	12165	2	N	-0-			-0-
07	17546	X	11981	-0-	-5565 B	-0-	181	1	11800	2	N	-0-			-0-
08	17546	X	13010	-0-	-4536 B	-0-	207	1	12803	2	N	-0-			-0-
09	16980	X	NO RPT	-0-	-16980 B	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

04	41130	X	39174	-0-	-1956 B	-0-	491	1	38683	2	N	-0-			-0-
05	36983	X	34795	-0-	-2188 B	-0-	1338	1	33457	2	N	-0-			-0-
06	35790	X	29015	-0-	-6775 B	-0-	562	1	28453	2	N	-0-			-0-
07	40486	X	26938	-0-	-13548 B	-0-	413	1	26525	2	N	-0-			-0-
08	40486	X	34615	-0-	-5871 B	-0-	566	1	34049	2	N	-0-			-0-
09	39180	X	NO RPT	-0-	-39180 B	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

04	15054	X	15054	-0-	-0- B	-0-	198	1	14856	2	N	-0-			-0-
05	14539	X	11451	-0-	-3088 B	-0-	1042	1	10409	2	N	-0-			-0-
06	14070	X	8958	-0-	-5112 B	-0-	797	1	8161	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	10518	-0-	-1386 B	-0-	579	1	9939	2	N	-0-			-0-
08	15562	X	10827	-0-	-4735 B	-0-	988	1	9839	2	N	-0-			-0-
09	15060	X	NO RPT	-0-	-15060 B	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

04	7770	X	6909	-0-	-861 B	-0-	83	1	6826	2	N	-0-			-0-
05	7847	X	7847	-0-	-0- B	-0-	333	1	7514	2	N	-0-			-0-
06	7824	X	7824	-0-	-0- B	-0-	147	1	7677	2	N	-0-			-0-
*07	6841	X	6841	-0-	-0- B	-0-	113	1	6728	2	N	-0-			-0-
08	6841	X	6841	-0-	-0- B	-0-	113	1	6728	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	6973	-0-	-617 B	-0-	90	1	6883	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	4692	-0-	-1788 B	-0-	57	1	4635	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	4546	-0-	-1344 B	-0-	238	1	4308	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	3978	-0-	-1722 B	-0-	75	1	3903	2	N	-0-					-0-
*07	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	57	1	3388	2	N	-0-					-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	57	1	3388	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	3460	-0-	-1220 B	-0-	45	1	3416	2	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

04	9510	X	9358	-0-	-152 B	-0-	701	1	8657	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	9126	-0-	-143 B	-0-	337	1	8789	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8562	-0-	-348 B	-0-	272	1	8290	2	N	-0-					-0-
07	8652	X	8652	-0-	-0- B	-0-	612	1	8040	2	N	-0-					-0-
08	10111	X	10111	-0-	-0- B	-0-	1084	1	9027	2	N	-0-					-0-
*09	10236	X	10236	-0-	-0- B	-0-	879	1	9357	2	N	-0-					-0-

ROSA VELA BENAVIDES WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

04	8520	X	7803	-0-	-717 B	-0-	243	1	7560	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	7136	-0-	-1389 B	-0-	372	1	6764	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	4620	-0-	-3630 B	-0-	86	1	4534	2	N	-0-					-0-
07	8240	X	8240	-0-	-0- B	-0-	136	1	8104	2	N	-0-					-0-
*08	7204	X	7204	-0-	-0- B	-0-	129	1	7075	2	N	-0-					-0-
*09	7800	X	6691	-0-	-1109 B	-0-	86	1	6604	2	N	-0-					-0-

ST OF TX-LA CRUZ TRES LAND, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

04	6480	X	4567	-0-	-1913 B	-0-	79	1	4488	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	1	-0-	-7098 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	-0-	-0-	-6870 B	-0-					N	-0-					-0-
07	8508	X	8508	-0-	-0- B	-0-	172	1	8336	2	N	-0-					-0-
08	5554	X	5554	-0-	-0- B	-0-	34	1	5520	2	N	-0-					-0-
*09	5131	X	5131	-0-	-0- B	-0-	5131	2			N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - BOB PECK WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

04	10812	X	10812	-0-	-0- B	-0-	212	1	10600	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	10336	-0-	-390 B	-0-	203	1	10133	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9757	-0-	-623 B	-0-	248	1	9509	2	N	-0-					-0-
07	6300	X	6300	-0-	-0- B	-0-	4	1	6296	2	N	-0-					-0-
*08	11724	X	11724	-0-	-0- B	-0-	56	1	11668	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	10183	-0-	-617 B	-0-	10183	2			N	-0-					41

STATE OF TEXAS - A.E. PUIG WELL #: 1H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

04	14250	X	13876	-0-	-374 B	-0-	196	1	13680	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	11910	-0-	-2815 B	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	9246	-0-	-5004 B	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
07	15926	X	15926	-0-	-0- B	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
*08	12759	X	12759	-0-	-0- B	-0-	7	1	12743	2	N	8					8
							9	9									
09	13890	X	12576	-0-	-1314 B	-0-	163	1	12407	2	N	5					13
							6	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 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
04	17640	X	17640	-0-	-0- B	-0-	218	1	17422	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	10167	-0-	-4713 B	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
06	15268	X	15268	-0-	-0- B	-0-	31	1	15237	2	N	-0-					-0-
07	13449	X	13449	-0-	-0- B	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
08	17015	X	17015	-0-	-0- B	-0-	96	1	16919	2	N	-0-					-0-
09	17640	X	14166	-0-	-3474 B	-0-	14166	2			N	-0-					-0-

ST OF TX PRIETO SAN JUAN GU WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

04	17745	X	17745	-0-	-0- B	-0-	823	1	16922	2	N	-0-					-0-
05	16368	X	12518	-0-	-3850 B	-0-	465	1	12053	2	N	-0-					-0-
06	15840	X	13103	-0-	-2737 B	-0-	602	1	12501	2	N	-0-					-0-
07	15124	X	15124	-0-	-0- B	-0-	185	1	14939	2	N	-0-					-0-
08	18195	X	18195	-0-	-0- B	-0-	589	1	17606	2	N	-0-					-0-
09	17760	X	13321	-0-	-4439 B	-0-	599	1	12722	2	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

04	12390	X	10401	-0-	-1989 B	-0-	125	1	10276	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	10514	-0-	-2289 B	-0-	549	1	9965	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	10002	-0-	-2388 B	-0-	188	1	9814	2	N	-0-					-0-
07	9148	X	9148	-0-	-0- B	-0-	150	1	8998	2	N	-0-					-0-
*08	7906	X	7906	-0-	-0- B	-0-	141	1	7765	2	N	-0-					-0-
*09	10410	X	9612	-0-	-798 B	-0-	124	1	9488	2	N	-0-					-0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

04	11620	X	11620	-0-	-0- B	-0-	921	1	10699	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	8845	-0-	-1044 B	-0-	852	1	7993	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	3613	-0-	-5957 B	-0-	251	1	3362	2	N	-0-					-0-
07	2056	X	2056	-0-	-0- B	-0-	225	1	1831	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	12946	X	12946	-0-	-0- B	-0-	12946	2			N	-0-					-0-

L.F. PUIG III GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

04	12600	X	12513	-0-	-87 B	-0-	294	1	12219	2	N	-0-					-0-
05	13482	X	13482	-0-	-0- B	-0-	1044	1	12438	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	8209	-0-	-3011 B	-0-	133	1	8076	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	10323	-0-	-0- B	-0-	101	1	10222	2	N	-0-					-0-
08	7578	X	7578	-0-	-0- B	-0-	78	1	7500	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	6534	-0-	-6516 B	-0-	225	1	6309	2	N	-0-					-0-

PUIG WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

04	5408	X	5408	-0-	-0- B	-0-	432	1	4976	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5221	-0-	-390 B	-0-	503	1	4718	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4678	-0-	-752 B	-0-	325	1	4353	2	N	-0-					-0-
07	639	X	639	-0-	-0- B	-0-	70	1	569	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	5400	X	24	-0-	-5376 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

04	7620	X	-0-	-0-	-7620 B	-0-					N	-0-					-0-
05	7874	X	3131	-0-	-4743 B	-0-	2696	1	435	2	N	-0-					-0-
06	10581	X	10581	-0-	-0- B	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		8733	-0-	8733 B	8733	133	1	8600	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		5004	-0-	5004 B	13737	2585	1	2419	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		5004	-0-	5004 B	18741	2585	1	2419	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS - PRIETO SAN JUAN 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
04	23868 X	23868	-0-	-0- B	-0-	1105	1	22763	2	N	-0-					-0-
05	19933 X	18173	-0-	-1760 B	-0-	675	1	17498	2	N	-0-					-0-
06	18998 X	18998	-0-	-0- B	-0-	873	1	18125	2	N	-0-					-0-
07	21007 X	21007	-0-	-0- B	-0-	257	1	20750	2	N	-0-					-0-
08	20225 X	20225	-0-	-0- B	-0-	655	1	19570	2	N	-0-					-0-
09	23880 X	16727	-0-	-7153 B	-0-	752	1	15976	2	N	-0-					-0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

04	8137 X	8137	-0-	-0- B	-0-	647	1	7490	2	N	-0-					-0-
05	7440 X	7236	-0-	-204 B	-0-	697	1	6539	2	N	-0-					-0-
06	7200 X	6509	-0-	-691 B	-0-	452	1	6057	2	N	-0-					-0-
07	841 X	841	-0-	-0- B	-0-	92	1	749	2	N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	8130 X	1011	-0-	-7119 B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

04	8933 X	8933	-0-	-0- B	-0-	673	1	8260	2	N	-0-					-0-
*05	7471 X	5246	-0-	-2225 B	-0-	193	1	5053	2	N	-0-					-0-
*06	6360 X	5155	-0-	-1205 B	-0-	164	1	4991	2	N	-0-					-0-
*07	4502 X	4502	-0-	-0- B	-0-	318	1	4184	2	N	-0-					-0-
*08	4997 X	4997	-0-	-0- B	-0-	536	1	4461	2	N	-0-					-0-
*09	8940 X	1	-0-	-8939 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

L.F. PUIG III GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

04	9900 X	9271	-0-	-629 B	-0-	231	1	9040	2	N	-0-					-0-
05	9641 X	8566	-0-	-1075 B	-0-	664	1	7902	2	N	-0-					-0-
06	9330 X	7725	-0-	-1605 B	-0-	125	1	7600	2	N	-0-					-0-
07	8943 X	8943	-0-	-0- B	-0-	87	1	8856	2	N	-0-					-0-
08	8168 X	8168	-0-	-0- B	-0-	83	1	8085	2	N	-0-					-0-
09	9270 X	7664	-0-	-1606 B	-0-	264	1	7400	2	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

04	12150 X	11793	-0-	-357 B	-0-	146	1	11647	2	N	-0-					-0-
05	11191 X	10208	-0-	-983 B	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
06	10830 X	9583	-0-	-1247 B	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
07	11519 X	11519	-0-	-0- B	-0-	189	1	11330	2	N	-0-					-0-
08	8967 X	8967	-0-	-0- B	-0-	161	1	8806	2	N	-0-					-0-
09	11790 X	9573	-0-	-2217 B	-0-	173	1	9400	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS-PUIG BROS. CORP. WELL #: 2H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

04	4920 X	3757	-0-	-1163 B	-0-	83	1	3674	2	N	-0-					-0-
05	5084 X	3782	-0-	-1302 B	-0-	49	1	3733	2	N	-0-					-0-
06	4920 X	3258	-0-	-1662 B	-0-	64	1	3194	2	N	-0-					-0-
07	3600 X	3600	-0-	-0- B	-0-	55	1	3545	2	N	-0-					-0-
08	3586 X	3586	-0-	-0- B	-0-	37	1	3549	2	N	-0-					-0-
09	3750 X	2964	-0-	-786 B	-0-	14	1	2949	2	N	-0-					-0-

SOT - LA CRUZ TRES LAND,LTD. GU1 WELL #: 1H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

04	7856 X	7856	-0-	-0- B	-0-	135	1	7721	2	N	-0-					-0-
05	7316 X	4967	-0-	-2349 B	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
06	7080 X	4794	-0-	-2286 B	-0-	67	1	4727	2	N	-0-					-0-
07	5339 X	5339	-0-	-0- B	-0-	108	1	5231	2	N	-0-					-0-
08	4801 X	4801	-0-	-0- B	-0-	29	1	4772	2	N	-0-					-0-
09	7860 X	5517	-0-	-2343 B	-0-	5517	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16560 X	15882	-0-	-678 B	-0-	352	1	15530	2	N	-0-					-0-
05	16399 X	14023	-0-	-2376 B	-0-	185	1	13838	2	N	-0-					-0-
06	15210 X	13043	-0-	-2167 B	-0-	257	1	12786	2	N	-0-					-0-
07	13308 X	13308	-0-	-0- B	-0-	205	1	13103	2	N	-0-					-0-
08	15556 X	15556	-0-	-0- B	-0-	162	1	15394	2	N	-0-					-0-
09	15870 X	11384	-0-	-4486 B	-0-	55	1	11329	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - MANN TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

04	4740 X	3610	-0-	-1130 B	-0-	42	1	3568	2	N	-0-					-0-
05	5301 X	4207	-0-	-1094 B	-0-	66	1	4141	2	N	-0-					-0-
06	5130 X	3242	-0-	-1888 B	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	3442	-0-	-1859 B	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
08	4628 X	4628	-0-	-0- B	-0-	729	1	3899	2	N	-0-					-0-
*09	6759 X	6759	-0-	-0- B	-0-	1166	1	5594	2	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

04	10830 X	8520	-0-	-2310 B	-0-	436	1	8084	3	N	-0-					4
05	10199 X	10089	-0-	-110 B	-0-	458	1	9630	3	N	1	1	8			4
						1	9									
06	9930 X	8352	-0-	-1578 B	-0-	247	1	8104	3	N	1	1	8			4
						1	9									
07	10261 X	8776	-0-	-1485 B	-0-	66	1	8710	3	N	-0-	1	1			3
08	10261 X	6756	-0-	-3505 B	-0-	187	1	6568	3	N	1	3	1	1	8	-0-
						1	9									
09	9750 X	6559	-0-	-3191 B	-0-	134	1	6424	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

04	22425 X	22425	-0-	-0- B	-0-	636	1	21774	2	N	14	1	8			13
						15	9									
05	21944 X	21944	-0-	-0- B	-0-	928	1	21010	2	N	5	1	8			17
						6	9									
06	19427 X	19427	-0-	-0- B	-0-	1279	1	18147	2	N	1	17	1	1	8	-0-
						1	9									
07	23188 X	18998	-0-	-4190 B	-0-	900	1	18098	2	N	-0-					-0-
08	23188 X	13881	-0-	-9307 B	-0-	248	1	13633	2	N	-0-					-0-
09	22440 X	12250	-0-	-10190 B	-0-	450	1	11800	2	N	-0-					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
07	186	N	95	-0-	-91 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52 B	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

04	12090	X	6885	-0-	-5205 B	-0-	90	1	6795	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	5435	-0-	-3989 B	-0-	50	1	5385	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	7121	-0-	-1999 B	-0-	76	1	7044	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	8616	X	8616	-0-	-0- B	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
08	8941	X	8941	-0-	-0- B	-0-	8940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	8480	X	8480	-0-	-0- B	-0-	8479	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

04	6990	X	4736	-0-	-2254 B	-0-	4718	2	18	9	N	16					38
05	7223	X	4756	-0-	-2467 B	-0-	4736	2	20	9	N	18	43	1			13
06	6390	X	3930	-0-	-2460 B	-0-	168	1	3710	2	N	47	46	1			14
							52	9									
07	6045	X	2593	-0-	-3452 B	-0-	2584	2	9	9	N	8	8	1			14
08	6835	X	6835	-0-	-0- B	-0-	3	1	6797	2	N	32	14	1			32
							35	9									
*09	5026	X	5026	-0-	-0- B	-0-	72	1	4923	2	N	28	22	1			38
							31	9									

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

04	17700	X	9469	-0-	-8231 B	-0-	268	1	9201	2	N	-0-					-0-
05	18290	X	12095	-0-	-6195 B	-0-	512	1	11583	2	N	-0-					-0-
06	17700	X	14438	-0-	-3262 B	-0-	950	1	13486	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	17856	X	13399	-0-	-4457 B	-0-	635	1	12764	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	12932	-0-	-3064 B	-0-	232	1	12700	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	12173	-0-	-2257 B	-0-	448	1	11724	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

04	15173	X	15173	-0-	-0- B	-0-	15173	3			N	-0-					-0-
05	14379	X	14379	-0-	-0- B	-0-	1623	1	12756	3	N	-0-					-0-
06	14747	X	14747	-0-	-0- B	-0-	2225	1	12522	3	N	-0-					-0-
07	15686	X	14355	-0-	-1331 B	-0-	520	1	13835	3	N	-0-					-0-
08	15686	X	14336	-0-	-1350 B	-0-	14335	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	15180	X	12907	-0-	-2273 B	-0-	16	1	12891	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11700	X	10593	-0-	-1107 B	-0-	10593	3			Y	-0-					-0-
05	10677	X	10677	-0-	-0- B	-0-	1205	1	9472	3	Y	-0-					-0-
06	10702	X	10702	-0-	-0- B	-0-	1615	1	9086	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10943	X	9979	-0-	-964 B	-0-	362	1	9617	3	Y	-0-					-0-
08	10943	X	10561	-0-	-382 B	-0-	10560	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	10710	X	9928	-0-	-782 B	-0-	12	1	9916	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

04	18030	X	16566	-0-	-1464 B	-0-	840	1	15719	3	N	6	61	1	1	8	31
							7	9									
05	18631	X	15802	-0-	-2829 B	-0-	884	1	14907	3	N	10	1	8			40
							11	9									
06	17400	X	12890	-0-	-4510 B	-0-	942	1	11935	3	N	12					52
							13	9									
07	17825	X	17070	-0-	-755 B	-0-	347	1	16717	3	N	5	19	1			38
							6	9									
08	20258	X	20258	-0-	-0- B	-0-	1228	1	19013	3	N	15	41	1	1	8	11
							17	9									
*09	18529	X	18529	-0-	-0- B	-0-	882	1	17625	3	N	20	1	8			30
							22	9									

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

04	10650	X	4547	-0-	-6103 B	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
05	9269	X	7289	-0-	-1980 B	-0-	823	1	6466	3	N	-0-					-0-
06	11388	X	11388	-0-	-0- B	-0-	1719	1	9669	3	N	-0-					-0-
07	10844	X	10844	-0-	-0- B	-0-	393	1	10451	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	6121	-0-	-2404 B	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	8401	-0-	-2999 B	-0-	11	1	8390	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

04	74160	X	63238	-0-	-10922 B	-0-	63238	3			Y	-0-					-0-
05	68231	X	65324	-0-	-2907 B	-0-	7375	1	57949	3	Y	-0-					-0-
06	65550	X	61523	-0-	-4027 B	-0-	9284	1	52239	3	Y	-0-					-0-
07	67735	X	64280	-0-	-3455 B	-0-	2329	1	61951	3	Y	-0-					-0-
08	68259	X	68259	-0-	-0- B	-0-	68259	3			Y	-0-					-0-
*09	64956	X	64956	-0-	-0- B	-0-	82	1	64873	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

04	11460	X	9138	-0-	-2322 B	-0-	9086	2	52	9	Y	47	33	1	1	8	13
05	11842	X	8049	-0-	-3793 B	-0-	8036	2	13	9	Y	12	10	1	3	8	12
06	9322	X	9322	-0-	-0- B	-0-	402	1	8899	2	Y	19	26	1	1	8	4
							21	9									
07	9455	X	5048	-0-	-4407 B	-0-	5039	2	9	9	Y	8	9	1			3
08	9455	X	22	-0-	-9433 B	-0-	13	2	9	9	Y	8	3	1	8	8	-0-
09	9330	X	7	-0-	-9323 B	-0-	3	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

04	1110	X	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42600 X	35623	-0-	-6977 B	-0-	35623	3			N	-0-					-0-
05	38161 X	33117	-0-	-5044 B	-0-	3739	1	29377	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	38430 X	30884	-0-	-7546 B	-0-	4660	1	26223	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	39711 X	32735	-0-	-6976 B	-0-	1186	1	31548	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	39711 X	32624	-0-	-7087 B	-0-	32623	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	35610 X	27364	-0-	-8246 B	-0-	34	1	27327	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

04	95460 X	71762	-0-	-23698 B	-0-	71760	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	80290 X	67355	-0-	-12935 B	-0-	7604	1	59750	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	72900 X	65296	-0-	-7604 B	-0-	9854	1	55442	3	Y	-0-					-0-
07	75330 X	68274	-0-	-7056 B	-0-	2474	1	65799	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	74803 X	66004	-0-	-8799 B	-0-	66003	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	71760 X	61390	-0-	-10370 B	-0-	76	1	61314	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

04	40110 X	32794	-0-	-7316 B	-0-	32794	3			N	-0-					-0-
05	35774 X	33467	-0-	-2307 B	-0-	3779	1	29688	3	N	-0-					-0-
06	33060 X	31655	-0-	-1405 B	-0-	4777	1	26877	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	33883 X	33103	-0-	-780 B	-0-	1199	1	31903	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	35890 X	35890	-0-	-0- B	-0-	35889	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	33925 X	33925	-0-	-0- B	-0-	43	1	33881	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

04	21510 X	21493	-0-	-17 B	-0-	21492	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22227 X	18458	-0-	-3769 B	-0-	2084	1	16373	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	21510 X	18284	-0-	-3226 B	-0-	2759	1	15525	3	N	-0-					-0-
07	22196 X	16031	-0-	-6165 B	-0-	581	1	15450	3	N	-0-					-0-
08	22196 X	19078	-0-	-3118 B	-0-	19077	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21480 X	17080	-0-	-4400 B	-0-	21	1	17058	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

04	28950 X	23572	-0-	-5378 B	-0-	23571	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	25575 X	22585	-0-	-2990 B	-0-	2550	1	20034	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	24750 X	21056	-0-	-3694 B	-0-	3178	1	17878	3	N	-0-					-0-
07	24397 X	21992	-0-	-2405 B	-0-	797	1	21195	3	N	-0-					-0-
08	24366 X	22121	-0-	-2245 B	-0-	22121	3			N	-0-					-0-
09	23580 X	20115	-0-	-3465 B	-0-	25	1	20090	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 #: 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
04	29850 X	24044	-0-	-5806 B	-0-	24044	3			N	-0-					-0-
05	26443 X	23666	-0-	-2777 B	-0-	2672	1	20993	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	25590 X	21901	-0-	-3689 B	-0-	3305	1	18596	3	N	-0-					-0-
07	25575 X	22877	-0-	-2698 B	-0-	829	1	22048	3	N	-0-					-0-
08	24831 X	22600	-0-	-2231 B	-0-	22600	3			N	-0-					-0-
09	24030 X	21141	-0-	-2889 B	-0-	27	1	21114	3	N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500 X	8824	-0-	-1676 B	-0-	116	1	8707	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	10912 X	10104	-0-	-808 B	-0-	94	1	10009	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	10560 X	9623	-0-	-937 B	-0-	103	1	9518	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	10912 X	8228	-0-	-2684 B	-0-	8227	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	9114 X	7680	-0-	-1434 B	-0-	7679	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	9780 X	8693	-0-	-1087 B	-0-	8691	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33120 X	28402	-0-	-4718 B	-0-	28400	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	28706 X	24258	-0-	-4448 B	-0-	2739	1	21518	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	27780 X	24594	-0-	-3186 B	-0-	3711	1	20883	3	N	-0-					-0-
07	29357 X	24922	-0-	-4435 B	-0-	903	1	24018	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	29357 X	23712	-0-	-5645 B	-0-	23710	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	28410 X	22585	-0-	-5825 B	-0-	28	1	22555	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48300 X	42306	-0-	-5994 B	-0-	42306	3			N	-0-					-0-
05	44392 X	40963	-0-	-3429 B	-0-	4625	1	36338	3	N	-0-					-0-
06	42960 X	38947	-0-	-4013 B	-0-	5877	1	33070	3	N	-0-					-0-
07	43710 X	38334	-0-	-5376 B	-0-	1389	1	36944	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	43710 X	37578	-0-	-6132 B	-0-	37578	3			N	-0-					-0-
09	42300 X	36296	-0-	-6004 B	-0-	46	1	36249	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32040 X	25828	-0-	-6212 B	-0-	25826	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	28086 X	24592	-0-	-3494 B	-0-	2776	1	21815	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	25740 X	23120	-0-	-2620 B	-0-	3489	1	19630	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	26691 X	23498	-0-	-3193 B	-0-	851	1	22646	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	26691 X	23020	-0-	-3671 B	-0-	23019	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	25830 X	22332	-0-	-3498 B	-0-	28	1	22302	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37800 X	31847	-0-	-5953 B	-0-	31847	3			N	-0-					-0-
05	34813 X	28465	-0-	-6348 B	-0-	3214	1	25251	3	N	-0-					-0-
06	31410 X	30289	-0-	-1121 B	-0-	4571	1	25718	3	N	-0-					-0-
07	32922 X	28049	-0-	-4873 B	-0-	1016	1	27033	3	N	-0-					-0-
08	32922 X	24015	-0-	-8907 B	-0-	24015	3			N	-0-					-0-
09	31860 X	25198	-0-	-6662 B	-0-	32	1	25166	3	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

04	56100 X	45168	-0-	-10932 B	-0-	45165	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	49693 X	44686	-0-	-5007 B	-0-	5045	1	39640	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	45540 X	42319	-0-	-3221 B	-0-	6386	1	35932	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	47058 X	43116	-0-	-3942 B	-0-	1562	1	41553	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	47058 X	42154	-0-	-4904 B	-0-	42153	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	45180 X	39712	-0-	-5468 B	-0-	50	1	39660	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

04	32880 X	24943	-0-	-7937 B	-0-	24943	3			N	-0-					-0-
05	28427 X	13182	-0-	-15245 B	-0-	1488	1	11693	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	27510 X	16755	-0-	-10755 B	-0-	2528	1	14227	3	N	-0-					-0-
07	27993 X	18648	-0-	-9345 B	-0-	676	1	17972	3	N	-0-					-0-
08	26009 X	20824	-0-	-5185 B	-0-	20824	3			N	-0-					-0-
09	24930 X	20304	-0-	-4626 B	-0-	26	1	20278	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

04	31740 X	22943	-0-	-8797 B	-0-	22943	3			Y	-0-					15
05	22878 X	22364	-0-	-514 B	-0-	2525	1	19839	3	Y	-0-					15
06	28146 X	28146	-0-	-0- B	-0-	1218	1	26928	2	Y	-0-					15
07	29048 X	29048	-0-	-0- B	-0-	29048	2			Y	-0-					15
08	28483 X	28483	-0-	-0- B	-0-	12	1	28470	2	Y	1	15	1	1	8	-0-
						1	9									
09	28140 X	26814	-0-	-1326 B	-0-	385	1	26429	2	Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

04	34890 X	29656	-0-	-5234 B	-0-	29655	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	32457 X	29614	-0-	-2843 B	-0-	3343	1	26270	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	30120 X	27830	-0-	-2290 B	-0-	4200	1	23630	3	N	-0-					-0-
07	30659 X	27838	-0-	-2821 B	-0-	1009	1	26829	3	N	-0-					-0-
08	30659 X	27245	-0-	-3414 B	-0-	27244	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	29670 X	26671	-0-	-2999 B	-0-	34	1	26636	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
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22560 X	21070	-0-	-1490 B	-0-	1069	1	20000	3	N	1	1	8			45
						1	9									
05	23312 X	20798	-0-	-2514 B	-0-	1164	1	19619	3	N	14	1	8			58
						15	9									
06	19650 X	15065	-0-	-4585 B	-0-	1102	1	13961	3	N	2					60
						2	9									
07	21762 X	14990	-0-	-6772 B	-0-	304	1	14677	3	N	8	58	1			10
						9	9									
08	22246 X	22246	-0-	-0- B	-0-	1349	1	20873	3	N	22	10	1	1	8	21
						24	9									
09	21060 X	19245	-0-	-1815 B	-0-	916	1	18310	3	N	17					38
						19	9									

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

04	17490 X	13759	-0-	-3731 B	-0-	13758	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	18073 X	14855	-0-	-3218 B	-0-	1677	1	13178	3	Y	-0-					-0-
06	21008 X	21008	-0-	-0- B	-0-	3170	1	17838	3	Y	-0-					-0-
07	20830 X	20830	-0-	-0- B	-0-	755	1	20075	3	Y	-0-					-0-
08	18900 X	18900	-0-	-0- B	-0-	18900	3			Y	-0-					-0-
09	21000 X	18175	-0-	-2825 B	-0-	23	1	18151	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

04	14400 X	11986	-0-	-2414 B	-0-	11986	3			Y	-0-					-0-
05	12369 X	9910	-0-	-2459 B	-0-	1119	1	8790	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	11491 X	11491	-0-	-0- B	-0-	1734	1	9757	3	Y	-0-					-0-
07	12400 X	9428	-0-	-2972 B	-0-	342	1	9086	3	Y	-0-					-0-
08	12400 X	11479	-0-	-921 B	-0-	11478	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	12000 X	8892	-0-	-3108 B	-0-	11	1	8881	3	Y	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

04	27900 X	22562	-0-	-5338 B	-0-	22561	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	23932 X	21934	-0-	-1998 B	-0-	2476	1	19458	3	N	-0-					-0-
06	22440 X	20160	-0-	-2280 B	-0-	3042	1	17118	3	N	-0-					-0-
07	23312 X	20386	-0-	-2926 B	-0-	739	1	19647	3	N	-0-					-0-
08	23312 X	20530	-0-	-2782 B	-0-	20530	3			N	-0-					-0-
09	22560 X	18331	-0-	-4229 B	-0-	23	1	18308	3	N	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

04	2046 X	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
05	1767 N	1527	-0-	-240 B	-0-	172	1	1354	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	1500 N	1018	-0-	-482 B	-0-	153	1	864	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	80	1	2133	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2248	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	3	1	2143	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	19680 X	15348	-0-	-4332 B	-0-	15348 3		N	-0-			-0-
05	17608 X	15702	-0-	-1906 B	-0-	1773 1	13929 3	N	-0-			-0-
06	15840 X	14169	-0-	-1671 B	-0-	2138 1	12031 3	N	-0-			-0-
07	16368 X	15231	-0-	-1137 B	-0-	552 1	14679 3	N	-0-			-0-
08	15903 X	15039	-0-	-864 B	-0-	15039 3		Y	-0-			-0-
09	15360 X	14422	-0-	-938 B	-0-	18 1	14403 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

04	13980 X	12176	-0-	-1804 B	-0-	12176 3		N	-0-			-0-
05	14167 X	10785	-0-	-3382 B	-0-	1217 1	9567 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
06	13710 X	10219	-0-	-3491 B	-0-	1542 1	8676 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
07	14167 X	9564	-0-	-4603 B	-0-	346 1	9217 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
08	13597 X	13597	-0-	-0- B	-0-	13596 3	1 9	N	1	1 8		-0-
09	12180 X	11166	-0-	-1014 B	-0-	14 1	11151 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

04	19316 X	19316	-0-	-0- B	-0-	19316 3		N	-0-			-0-
05	26691 X	17282	-0-	-9409 B	-0-	1951 1	15331 3	N	-0-			-0-
06	24810 X	17062	-0-	-7748 B	-0-	2575 1	14487 3	N	-0-			-0-
07	21328 X	20775	-0-	-553 B	-0-	753 1	20022 3	N	-0-			-0-
08	27076 X	27076	-0-	-0- B	-0-	27076 3		N	-0-			-0-
*09	22775 X	22775	-0-	-0- B	-0-	29 1	22746 3	N	-0-			-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

04	13536 X	13536	-0-	-0- B	-0-	2418 1	11116 3	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
05	14459 X	14459	-0-	-0- B	-0-	14431 3	28 9	Y	25	18 1	1 8	6
06	12115 X	12115	-0-	-0- B	-0-	12095 3	20 9	Y	18	15 1	1 8	8
07	13981 X	11296	-0-	-2685 B	-0-	879 1	10398 3	Y	17	16 1	1 8	8
						19 9						
08	13981 X	9761	-0-	-4220 B	-0-	9741 3	20 9	Y	18	12 1	2 8	12
09	13980 X	6573	-0-	-7407 B	-0-	347 1	6205 3	Y	19	19 1	3 8	9
						21 9						

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

04	14374 X	14374	-0-	-0- B	-0-	14373 3	1 9	N	1	1 8		-0-
05	17112 X	14217	-0-	-2895 B	-0-	1605 1	12611 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
06	15990 X	13270	-0-	-2720 B	-0-	2002 1	11267 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
07	16523 X	14178	-0-	-2345 B	-0-	514 1	13663 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
08	14849 X	14528	-0-	-321 B	-0-	14527 3	1 9	N	1	1 8		-0-
09	14370 X	12746	-0-	-1624 B	-0-	16 1	12729 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
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15698 X	15698	-0-	-0- B	-0-	15697	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15074 X	15074	-0-	-0- B	-0-	1702	1	13371	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	14234 X	14234	-0-	-0- B	-0-	2148	1	12086	3	N	-0-					-0-
07	16213 X	14047	-0-	-2166 B	-0-	509	1	13538	3	N	-0-					-0-
08	16213 X	11776	-0-	-4437 B	-0-	11775	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	15690 X	8154	-0-	-7536 B	-0-	10	1	8143	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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.11697 - 12024

04	0 W	4791	-0-	4791 B	4791	266	1	4524	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	0 W	4677	-0-	4677 B	9468	4675	3	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
06	0 W	4279	-0-	4279 B	13747	4276	3	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
07	0 W	4809	-0-	4809 B	18556	176	1	4631	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
						2	9									
08	23247 X	4691	-0-	-18556 B	-0-	132	1	4552	3	Y	6	3	1	1	8	2
						7	9									
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800 B	-0-					Y	NO RPT					2

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

04	23674 X	23674	-0-	-0- B	-0-	23487	2	187	9	N	170	151	1			131
05	30411 X	17603	-0-	-12808 B	-0-	17417	2	186	9	N	169	261	1	3	8	36
06	29130 X	21961	-0-	-7169 B	-0-	936	1	20698	2	N	297	277	1	1	8	55
						327	9									
07	27063 X	22716	-0-	-4347 B	-0-	22395	2	321	9	N	292	297	1	1	8	49
08	27063 X	19099	-0-	-7964 B	-0-	8	1	18904	2	N	170	158	1	2	8	59
						187	9									
09	23670 X	18113	-0-	-5557 B	-0-	257	1	17643	2	N	194	221	1			32
						213	9									

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

04	9568 X	9568	-0-	-0- B	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
05	6772 X	6772	-0-	-0- B	-0-	765	1	6007	3	N	-0-					-0-
06	6360 X	5780	-0-	-580 B	-0-	872	1	4908	3	N	-0-					-0-
07	9889 X	8009	-0-	-1880 B	-0-	290	1	7719	3	N	-0-					-0-
08	9889 X	6714	-0-	-3175 B	-0-	6713	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9570 X	4886	-0-	-4684 B	-0-	6	1	4880	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13110 X	11532	-0-	-1578 B	-0-	11532	3			N	-0-					-0-
05	12152 X	11521	-0-	-631 B	-0-	1301	1	10219	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	11760 X	10374	-0-	-1386 B	-0-	1566	1	8808	3	N	-0-					-0-
07	12152 X	10216	-0-	-1936 B	-0-	370	1	9846	3	N	-0-					-0-
08	11904 X	10978	-0-	-926 B	-0-	10977	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11520 X	10501	-0-	-1019 B	-0-	13	1	10487	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

04	11190 X	9159	-0-	-2031 B	-0-	9158	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9951 X	8871	-0-	-1080 B	-0-	1002	1	7869	3	N	-0-					-0-
06	9630 X	8473	-0-	-1157 B	-0-	1279	1	7194	3	N	-0-					-0-
07	9455 X	8494	-0-	-961 B	-0-	308	1	8186	3	N	-0-					-0-
08	9455 X	8400	-0-	-1055 B	-0-	8399	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9150 X	7278	-0-	-1872 B	-0-	9	1	7268	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

04	28882 X	28882	-0-	-0- B	-0-	28882	3			N	-0-					-0-
05	28241 X	25553	-0-	-2688 B	-0-	2885	1	22668	3	N	-0-					-0-
06	0 W	23093	-0-	23093 B	23093	3485	1	19608	3	N	-0-					-0-
07	49488 X	26395	-0-	-23093 B	-0-	956	1	25438	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	29853 X	20028	-0-	-9825 B	-0-	20028	3			N	-0-					-0-
09	28890 X	16951	-0-	-11939 B	-0-	21	1	16929	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

04	24240 X	18987	-0-	-5253 B	-0-	18987	3			N	-0-					-0-
05	21173 X	18760	-0-	-2413 B	-0-	2118	1	16641	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	19740 X	18280	-0-	-1460 B	-0-	2758	1	15521	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	20367 X	18472	-0-	-1895 B	-0-	669	1	17802	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	19623 X	18061	-0-	-1562 B	-0-	18060	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	18990 X	17018	-0-	-1972 B	-0-	21	1	16996	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

04	0 W	22095	-0-	22095 B	22095	22095	3			Y	-0-					-0-
05	0 W	21408	-0-	21408 B	43503	2417	1	18991	3	Y	-0-					-0-
06	0 W	18384	-0-	18384 B	61887	2774	1	15609	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	0 W	19745	-0-	19745 B	81632	715	1	19029	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	100850 X	19218	-0-	-81632 B	-0-	19218	3			Y	-0-					-0-
09	22110 X	13747	-0-	-8363 B	-0-	17	1	13729	3	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, 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
04	9180	X	7836	-0-	-1344 B	-0-	7836	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	7066	-0-	-1955 B	-0-	798	1	6267	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	8730	X	6285	-0-	-2445 B	-0-	948	1	5336	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	8184	X	7514	-0-	-670 B	-0-	272	1	7241	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8091	X	7724	-0-	-367 B	-0-	7723	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7830	X	6944	-0-	-886 B	-0-	9	1	6934	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

04	6330	X	4554	-0-	-1776 B	-0-	338	1	4216	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	4331	-0-	-1063 B	-0-	620	1	3683	3	Y	25	19	1			6
							28	9									
06	5220	X	2987	-0-	-2233 B	-0-	469	1	2499	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
07	4712	X	4633	-0-	-79 B	-0-	301	1	4313	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
08	6314	X	6314	-0-	-0- B	-0-	1331	1	4963	3	Y	18	13	1			13
							20	9									
*09	4910	X	4910	-0-	-0- B	-0-	259	1	4631	3	Y	18	22	1			9
							20	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

04	13020	X	8793	-0-	-4227 B	-0-	654	1	8139	3	Y	-0-					-0-
05	13454	X	10876	-0-	-2578 B	-0-	1562	1	9286	3	Y	25	19	1			6
							28	9									
06	13020	X	7145	-0-	-5875 B	-0-	1127	1	5998	3	Y	18	16	1			8
							20	9									
07	9083	X	6949	-0-	-2134 B	-0-	540	1	6390	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
08	9083	X	7288	-0-	-1795 B	-0-	7268	3	20	9	Y	18	14	1			12
09	10530	X	5787	-0-	-4743 B	-0-	305	1	5462	3	Y	18	22	1			8
							20	9									

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

04	25260	X	20578	-0-	-4682 B	-0-	1143	1	19425	3	N	9					62
							10	9									
05	26102	X	22819	-0-	-3283 B	-0-	22797	3	22	9	N	20	29	1	1	8	52
06	23670	X	21492	-0-	-2178 B	-0-	21458	3	34	9	N	31	21	1	1	8	61
07	24459	X	21334	-0-	-3125 B	-0-	781	1	20551	3	N	2					63
							2	9									
08	21423	X	21423	-0-	-0- B	-0-	605	1	20805	3	N	12					75
							13	9									
09	22080	X	21712	-0-	-368 B	-0-	529	1	21150	3	N	30	66	1	1	8	38
							33	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
04	29760 X	27473	-0-	-2287 B	-0-	360	1	27112	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	29388 X	26623	-0-	-2765 B	-0-	247	1	26375	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	27030 X	26078	-0-	-952 B	-0-	279	1	25798	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	28396 X	23822	-0-	-4574 B	-0-	23822	2			N	-0-					-0-
08	28396 X	26392	-0-	-2004 B	-0-	26392	2			N	-0-					-0-
09	27480 X	23943	-0-	-3537 B	-0-	23942	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450 X	9528	-0-	-2922 B	-0-	9527	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10850 X	9333	-0-	-1517 B	-0-	1054	1	8278	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	9630 X	8910	-0-	-720 B	-0-	1344	1	7565	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	9951 X	9140	-0-	-811 B	-0-	331	1	8808	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	9920 X	9168	-0-	-752 B	-0-	9168	3			N	-0-					-0-
09	9540 X	8735	-0-	-805 B	-0-	11	1	8723	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FASKEN STATE A2718 WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37740 X	30476	-0-	-7264 B	-0-	30476	3			Y	-0-					-0-
05	33263 X	28281	-0-	-4982 B	-0-	3193	1	25088	3	Y	-0-					-0-
06	31920 X	28233	-0-	-3687 B	-0-	4261	1	23972	3	Y	-0-					-0-
07	31496 X	28375	-0-	-3121 B	-0-	1028	1	27347	3	Y	-0-					-0-
08	31496 X	27207	-0-	-4289 B	-0-	27207	3			Y	-0-					-0-
09	30480 X	26647	-0-	-3833 B	-0-	33	1	26614	3	Y	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46890 X	37450	-0-	-9440 B	-0-	37450	3			N	-0-					-0-
05	48453 X	36555	-0-	-11898 B	-0-	4127	1	32427	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	42300 X	33583	-0-	-8717 B	-0-	5068	1	28514	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	41447 X	27820	-0-	-13627 B	-0-	1008	1	26812	3	N	-0-					-0-
08	39277 X	15337	-0-	-23940 B	-0-	15336	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	37440 X	24539	-0-	-12901 B	-0-	31	1	24508	3	N	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27570 X	21395	-0-	-6175 B	-0-	21394	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24118 X	20873	-0-	-3245 B	-0-	2356	1	18516	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	22380 X	19639	-0-	-2741 B	-0-	2964	1	16675	3	N	-0-					-0-
07	22630 X	19580	-0-	-3050 B	-0-	709	1	18870	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	22630 X	19313	-0-	-3317 B	-0-	19312	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21390 X	18106	-0-	-3284 B	-0-	23	1	18083	3	N	-0-					-0-

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
04	14070	X	11214	-0-	-2856 B	-0-	147	1	11067	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	12204	-0-	-10 B	-0-	113	1	12090	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	12210	X	10892	-0-	-1318 B	-0-	117	1	10774	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	12617	X	11161	-0-	-1456 B	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	10311	-0-	-2306 B	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	9794	-0-	-2026 B	-0-	9793	2	1	9	N	1	1	8			-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
04	23940	X	18518	-0-	-5422 B	-0-	243	1	18274	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	23157	X	18456	-0-	-4701 B	-0-	171	1	18284	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	21180	X	18487	-0-	-2693 B	-0-	198	1	18288	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	20429	X	17618	-0-	-2811 B	-0-	17617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	20429	X	15556	-0-	-4873 B	-0-	15556	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	17125	-0-	-1385 B	-0-	17125	2			N	-0-					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	10486	-0-	-1154 B	-0-	10486	3			Y	-0-					-0-
05	12028	X	8889	-0-	-3139 B	-0-	1004	1	7885	3	Y	-0-					-0-
06	10860	X	9568	-0-	-1292 B	-0-	1444	1	8124	3	Y	-0-					-0-
07	11222	X	7914	-0-	-3308 B	-0-	287	1	7627	3	Y	-0-					-0-
08	11222	X	7078	-0-	-4144 B	-0-	7078	3			Y	-0-					-0-
09	10500	X	6354	-0-	-4146 B	-0-	8	1	6346	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
04	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	52	1	407	3	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	82	1	459	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	16	1	419	3	N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	510	N	350	-0-	-160 B	-0-	350	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
04	24480	X	12808	-0-	-11672 B	-0-	12808	3			N	-0-					-0-
05	21173	X	12258	-0-	-8915 B	-0-	1384	1	10874	3	N	-0-					-0-
06	20490	X	11426	-0-	-9064 B	-0-	1724	1	9702	3	N	-0-					-0-
07	14291	X	11328	-0-	-2963 B	-0-	410	1	10918	3	N	-0-					-0-
08	14291	X	8405	-0-	-5886 B	-0-	8405	3			N	-0-					-0-
*09	14000	X	14000	-0-	-0- B	-0-	18	1	13982	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
04	21870 X	16656	-0-	-5214 B	-0-	16656	3			N	-0-					-0-
05	19716 X	16380	-0-	-3336 B	-0-	1849	1	14527	3	N	4	1	8			3
						4	9									
06	18360 X	15521	-0-	-2839 B	-0-	2342	1	13179	3	N	-0-					3
07	17980 X	15519	-0-	-2461 B	-0-	562	1	14956	3	N	1	1	8			3
						1	9									
08	17546 X	15502	-0-	-2044 B	-0-	15500	3	2	9	N	2	3	1	1	8	1
09	16650 X	14572	-0-	-2078 B	-0-	18	1	14554	3	N	-0-	1	8			-0-

OCHO MDL B WELL #: 3H RRCID -> 268857 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 13032 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2014 - P&A 08/14/14

WNH, JR. LAND CO., LTD. WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

04	141630 X	93125	-0-	-48505 B	-0-	93121	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	146351 X	87635	-0-	-58716 B	-0-	9894	1	77740	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	119460 X	78936	-0-	-40524 B	-0-	11912	1	67024	3	N	-0-					-0-
07	107136 X	76514	-0-	-30622 B	-0-	2772	1	73741	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	104470 X	72030	-0-	-32440 B	-0-	72028	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	93120 X	65446	-0-	-27674 B	-0-	82	1	65361	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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

04	21810 X	15994	-0-	-5816 B	-0-	15994	3			Y	-0-					1
05	18290 X	15916	-0-	-2374 B	-0-	1797	1	14118	3	Y	1	1	8			1
						1	9									
06	0 W	15205	-0-	15205 B	15205	2295	1	12910	3	Y	-0-					1
07	31182 X	15977	-0-	-15205 B	-0-	579	1	15397	3	Y	1	1	8			1
						1	9									
08	17639 X	14660	-0-	-2979 B	-0-	14660	3			Y	-0-					1
09	15990 X	13884	-0-	-2106 B	-0-	17	1	13867	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

04	24480 X	18942	-0-	-5538 B	-0-	18942	3			Y	-0-					-0-
05	24389 X	24389	-0-	-0- B	-0-	2754	1	21635	3	Y	-0-					-0-
06	26246 X	26246	-0-	-0- B	-0-	1135	1	25111	2	Y	-0-					-0-
07	22296 X	22296	-0-	-0- B	-0-	22296	2			Y	-0-					-0-
08	22171 X	22171	-0-	-0- B	-0-	9	1	22162	2	Y	-0-					-0-
09	26250 X	22842	-0-	-3408 B	-0-	328	1	22514	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	-0-	-0-	-3360 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	42333	X	42333	-0-	-0- B	-0-	1831	1	40502	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		47060	-0-	47060 B	47060	47060	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		35326	-0-	35326 B	82386	15	1	35311	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		25691	-0-	25691 B	108077	369	1	25322	2	Y	-0-					-0-

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
04	23280	X	13179	-0-	-10101 B	-0-	13179	3			Y	-0-					-0-
05	19747	X	13153	-0-	-6594 B	-0-	1485	1	11668	3	Y	-0-					-0-
06	0	W	16684	-0-	16684 B	16684	2518	1	14166	3	Y	-0-					-0-
07	32781	X	16097	-0-	-16684 B	-0-	583	1	15514	3	Y	-0-					-0-
08	14992	X	14992	-0-	-0- B	-0-	14992	3			Y	-0-					-0-
09	16680	X	14235	-0-	-2445 B	-0-	18	1	14217	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
04	27570	X	20767	-0-	-6803 B	-0-	20767	3			Y	-0-					-0-
05	24335	X	20171	-0-	-4164 B	-0-	2277	1	17893	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	22110	X	18632	-0-	-3478 B	-0-	2812	1	15820	3	Y	-0-					-0-
07	22165	X	19033	-0-	-3132 B	-0-	690	1	18343	3	Y	-0-					-0-
08	21483	X	18917	-0-	-2566 B	-0-	18916	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	20760	X	20206	-0-	-554 B	-0-	25	1	20180	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
04	13320	X	9674	-0-	-3646 B	-0-	9674	3			N	-0-					-0-
05	13516	X	9534	-0-	-3982 B	-0-	1076	1	8458	3	N	-0-					-0-
06	13080	X	12520	-0-	-560 B	-0-	1889	1	10631	3	N	-0-					-0-
07	12028	X	11649	-0-	-379 B	-0-	422	1	11227	3	N	-0-					-0-
08	11532	X	10362	-0-	-1170 B	-0-	10353	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	12510	X	9072	-0-	-3438 B	-0-	11	1	9057	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

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
04	18750	X	3170	-0-	-15580 B	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
05	15655	X	2339	-0-	-13316 B	-0-	264	1	2075	3	Y	-0-					-0-
06	12210	X	2987	-0-	-9223 B	-0-	451	1	2536	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	4343	-0-	-2477 B	-0-	157	1	4186	3	Y	-0-					-0-
08	6138	X	4717	-0-	-1421 B	-0-	4717	3			Y	-0-					-0-
*09	4771	X	4771	-0-	-0- B	-0-	6	1	4765	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
04	3762	X	3762	-0-	-0- B	-0-	3761	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	11036	X	-0-	-0-	-11036 B	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	10680	X	15	-0-	-10665 B	-0-	2	1	11	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	11036	X	-0-	-0-	-11036 B	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	66430	X	66430	-0-	-0- B	-0-	66419	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
*09	59315	X	59315	-0-	-0- B	-0-	74	1	59239	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	26310 X	19779	-0-	-6531 B	-0-	19779	3			Y	-0-					-0-
05	22754 X	19782	-0-	-2972 B	-0-	2233	1	17549	3	Y	-0-					-0-
06	20640 X	18772	-0-	-1868 B	-0-	2833	1	15939	3	Y	-0-					-0-
07	21018 X	17662	-0-	-3356 B	-0-	640	1	17022	3	Y	-0-					-0-
08	20429 X	18511	-0-	-1918 B	-0-	18511	3			Y	-0-					-0-
09	19770 X	17164	-0-	-2606 B	-0-	22	1	17142	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

04	8220 X	7235	-0-	-985 B	-0-	7185	2	50	9	Y	45	34	1			11
05	8959 X	6594	-0-	-2365 B	-0-	6580	2	14	9	Y	13	12	1			12
06	8880 X	7309	-0-	-1571 B	-0-	315	1	6974	2	Y	18	27	1			3
						20	9									
07	9176 X	3515	-0-	-5661 B	-0-	3506	2	9	9	Y	8	10	1			1
08	9176 X	8351	-0-	-825 B	-0-	4	1	8337	2	Y	9	7	1			3
						10	9									
*09	8317 X	8317	-0-	-0- B	-0-	119	1	8190	2	Y	7	9	1			1
						8	9									

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

04	24113 X	24113	-0-	-0- B	-0-	24113	3			Y	-0-					-0-
05	20336 X	17694	-0-	-2642 B	-0-	1998	1	15696	3	Y	-0-					-0-
06	20846 X	20846	-0-	-0- B	-0-	3146	1	17700	3	Y	-0-					-0-
07	24924 X	22003	-0-	-2921 B	-0-	797	1	21206	3	Y	-0-					-0-
08	24924 X	18899	-0-	-6025 B	-0-	18899	3			Y	-0-					-0-
09	24120 X	17271	-0-	-6849 B	-0-	22	1	17249	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

04	30150 X	25095	-0-	-5055 B	-0-	25095	3			Y	-0-					-0-
05	27280 X	23497	-0-	-3783 B	-0-	2653	1	20843	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	26070 X	22479	-0-	-3591 B	-0-	3392	1	19087	3	Y	-0-					-0-
07	26164 X	19869	-0-	-6295 B	-0-	720	1	19146	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
08	26164 X	15186	-0-	-10978 B	-0-	15184	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	25110 X	71	-0-	-25039 B	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

04	26418 X	26418	-0-	-0- B	-0-	1952	1	24310	3	Y	142	207	1			47
						156	9									
05	28613 X	28613	-0-	-0- B	-0-	4101	1	24377	3	Y	123	129	1			41
						135	9									
06	29700 X	23878	-0-	-5822 B	-0-	3760	1	20022	3	Y	87	84	1	1	8	43
						96	9									
07	30690 X	22586	-0-	-8104 B	-0-	1469	1	21026	3	Y	83	85	1			41
						91	9									
08	30690 X	20318	-0-	-10372 B	-0-	4275	1	15945	3	Y	89	67	1			63
						98	9									
09	27690 X	18117	-0-	-9573 B	-0-	2020	1	15999	3	Y	89	106	1			46
						98	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2755 G.U. WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46860 X	35397	-0-	-11463 B	-0-	35397	3			Y	-0-					-0-
05	39091 X	19766	-0-	-19325 B	-0-	2232	1	17534	3	Y	-0-					-0-
06	34230 X	28537	-0-	-5693 B	-0-	4306	1	24231	3	Y	-0-					-0-
07	37946 X	37946	-0-	-0- B	-0-	1375	1	36571	3	Y	-0-					-0-
08	36580 X	33276	-0-	-3304 B	-0-	33276	3			Y	-0-					-0-
09	35400 X	30704	-0-	-4696 B	-0-	39	1	30665	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2714 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

04	35640 X	30927	-0-	-4713 B	-0-	30927	3			Y	-0-					-0-
05	32798 X	16721	-0-	-16077 B	-0-	1888	1	14833	3	Y	-0-					-0-
06	31740 X	21600	-0-	-10140 B	-0-	3260	1	18340	3	Y	-0-					-0-
07	32798 X	8541	-0-	-24257 B	-0-	309	1	8232	3	Y	-0-					-0-
08	31961 X	19780	-0-	-12181 B	-0-	19780	3			Y	-0-					-0-
09	30930 X	9360	-0-	-21570 B	-0-	12	1	9347	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

PALAFOX-STATE A2777 G. U. WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

04	103410 X	17868	-0-	-85542 B	-0-	17868	3			N	-0-					-0-
05	88381 X	60013	-0-	-28368 B	-0-	6776	1	53236	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	84810 X	61266	-0-	-23544 B	-0-	9245	1	52021	3	N	-0-					-0-
07	79515 X	66525	-0-	-12990 B	-0-	2410	1	64114	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	64631 X	64631	-0-	-0- B	-0-	64630	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	61260 X	30552	-0-	-30708 B	-0-	38	1	30512	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

04	33510 X	14219	-0-	-19291 B	-0-	14219	3			N	-0-					-0-
05	35198 X	35198	-0-	-0- B	-0-	3974	1	31224	3	N	-0-					-0-
06	27120 X	19921	-0-	-7199 B	-0-	3006	1	16914	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	28896 X	28896	-0-	-0- B	-0-	1047	1	27848	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	25327 X	20094	-0-	-5233 B	-0-	20093	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	34050 X	NO RPT	-0-	-34050 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

04	21360 X	19068	-0-	-2292 B	-0-	19068	3			Y	-0-					-0-
05	16585 X	10715	-0-	-5870 B	-0-	1210	1	9505	3	Y	-0-					-0-
06	17370 X	17370	-0-	-0- B	-0-	2621	1	14749	3	Y	-0-					-0-
07	19716 X	9822	-0-	-9894 B	-0-	356	1	9466	3	Y	-0-					-0-
08	19716 X	9619	-0-	-10097 B	-0-	9619	3			Y	-0-					-0-
09	19080 X	6322	-0-	-12758 B	-0-	8	1	6314	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38640 X	27962	-0-	-10678 B	-0-	366	1	27596	2	N	-0-					-0-
05	36766 X	28514	-0-	-8252 B	-0-	264	1	28249	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	33270 X	26932	-0-	-6338 B	-0-	288	1	26643	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	32550 X	27079	-0-	-5471 B	-0-	27079	2			N	-0-					-0-
08	30411 X	27043	-0-	-3368 B	-0-	27043	2			N	-0-					-0-
09	27960 X	24955	-0-	-3005 B	-0-	24954	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48300 X	39600	-0-	-8700 B	-0-	39594	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	40920 X	17624	-0-	-23296 B	-0-	1990	1	15633	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	35955 X	35955	-0-	-0- B	-0-	5426	1	30529	3	Y	-0-					-0-
07	40920 X	20152	-0-	-20768 B	-0-	730	1	19421	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	40920 X	20418	-0-	-20502 B	-0-	20417	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	39600 X	17628	-0-	-21972 B	-0-	22	1	17602	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64350 X	57963	-0-	-6387 B	-0-	759	1	57203	2	N	1	1	8			1
						1	9									
05	63736 X	59093	-0-	-4643 B	-0-	547	1	58546	2	N	-0-					1
06	61680 X	55151	-0-	-6529 B	-0-	591	1	54559	2	N	1	1	8			1
						1	9									
07	63736 X	49258	-0-	-14478 B	-0-	49257	2	1	9	N	1	1	8			1
08	62651 X	44184	-0-	-18467 B	-0-	44184	2			N	-0-					1
09	57960 X	39852	-0-	-18108 B	-0-	39852	2			N	-0-					-0-

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
04	35160 X	27615	-0-	-7545 B	-0-	27615	3			N	-0-					-0-
05	31031 X	24471	-0-	-6560 B	-0-	2763	1	21707	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	30030 X	23595	-0-	-6435 B	-0-	3561	1	20034	3	N	-0-					-0-
07	28551 X	22892	-0-	-5659 B	-0-	829	1	22063	3	N	-0-					-0-
08	28551 X	20993	-0-	-7558 B	-0-	20992	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	27630 X	21737	-0-	-5893 B	-0-	27	1	21708	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24930 X	20620	-0-	-4310 B	-0-	1057	1	19563	3	N	-0-					68
05	25668 X	20698	-0-	-4970 B	-0-	940	1	19758	3	N	-0-					68
06	23280 X	18861	-0-	-4419 B	-0-	558	1	18303	3	N	-0-					68
07	23250 X	18256	-0-	-4994 B	-0-	138	1	18118	3	N	-0-	22	1			46
08	23095 X	17513	-0-	-5582 B	-0-	483	1	17027	3	N	3	25	1			24
						3	9									
09	20610 X	17040	-0-	-3570 B	-0-	346	1	16651	3	N	39	63	1			-0-
						43	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41430 X	28348	-0-	-13082 B	-0-	28347	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	33325 X	29222	-0-	-4103 B	-0-	3299	1	25923	3	N	-0-					-0-
06	32250 X	25127	-0-	-7123 B	-0-	3792	1	21335	3	N	-0-					-0-
07	31496 X	25171	-0-	-6325 B	-0-	912	1	24259	3	N	-0-					-0-
08	31496 X	24990	-0-	-6506 B	-0-	24990	3			N	-0-					-0-
09	28350 X	NO RPT	-0-	-28350 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

04	30870 X	24242	-0-	-6628 B	-0-	24242	3			Y	-0-					-0-
05	28117 X	21086	-0-	-7031 B	-0-	2381	1	18705	3	Y	-0-					-0-
06	25770 X	21575	-0-	-4195 B	-0-	3256	1	18319	3	Y	-0-					-0-
07	26536 X	21226	-0-	-5310 B	-0-	769	1	20457	3	Y	-0-					-0-
08	26536 X	20433	-0-	-6103 B	-0-	20433	3			Y	-0-					-0-
09	24240 X	19069	-0-	-5171 B	-0-	24	1	19045	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

04	33986 X	33986	-0-	-0- B	-0-	33986	3			N	-0-					-0-
05	26794 X	26794	-0-	-0- B	-0-	3025	1	23769	3	N	-0-					-0-
06	32598 X	32598	-0-	-0- B	-0-	4919	1	27679	3	N	-0-					-0-
07	35123 X	26415	-0-	-8708 B	-0-	957	1	25458	3	N	-0-					-0-
08	35123 X	30743	-0-	-4380 B	-0-	30743	3			N	-0-					-0-
09	33990 X	28807	-0-	-5183 B	-0-	36	1	28770	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

04	42900 X	37914	-0-	-4986 B	-0-	37913	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41447 X	36451	-0-	-4996 B	-0-	4115	1	32335	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	40110 X	33421	-0-	-6689 B	-0-	5043	1	28377	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	41447 X	33691	-0-	-7756 B	-0-	1221	1	32469	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	40455 X	32958	-0-	-7497 B	-0-	32957	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	37920 X	29803	-0-	-8117 B	-0-	37	1	29765	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

04	78388 X	78388	-0-	-0- B	-0-	78375	3	13	9	N	12	12	8			-0-
05	70874 X	70874	-0-	-0- B	-0-	8001	1	62869	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
06	77460 X	64243	-0-	-13217 B	-0-	9695	1	54548	3	N	-0-					-0-
07	81003 X	60137	-0-	-20866 B	-0-	2179	1	57957	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	81003 X	54754	-0-	-26249 B	-0-	54752	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	78390 X	48562	-0-	-29828 B	-0-	61	1	48499	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
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47340 X	34519	-0-	-12821 B	-0-	34519	3			N	-0-					-0-
05	40393 X	32826	-0-	-7567 B	-0-	3706	1	29119	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	36720 X	30823	-0-	-5897 B	-0-	4651	1	26172	3	N	-0-					-0-
07	36239 X	30386	-0-	-5853 B	-0-	1101	1	29285	3	N	-0-					-0-
08	35681 X	28796	-0-	-6885 B	-0-	28795	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	34530 X	22738	-0-	-11792 B	-0-	29	1	22709	3	N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

04	141840 X	62334	-0-	-79506 B	-0-	62333	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	69409 X	61041	-0-	-8368 B	-0-	6892	1	54148	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	67710 X	56496	-0-	-11214 B	-0-	8526	1	47970	3	N	-0-					-0-
07	69967 X	57258	-0-	-12709 B	-0-	2074	1	55183	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	69967 X	55293	-0-	-14674 B	-0-	55293	3			N	-0-					-0-
09	62340 X	51691	-0-	-10649 B	-0-	65	1	51625	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

04	156090 X	46300	-0-	-109790 B	-0-	2570	1	43680	3	Y	45	112	1			40
						50	9									
05	46479 X	46479	-0-	-0- B	-0-	46357	3	122	9	Y	111	73	1			78
06	56520 X	43066	-0-	-13454 B	-0-	42986	3	80	9	Y	73	132	1			19
07	56110 X	27254	-0-	-28856 B	-0-	996	1	26218	3	Y	36	47	1			8
						40	9									
08	52700 X	45066	-0-	-7634 B	-0-	1271	1	43753	3	Y	38	32	1			14
						42	9									
09	46290 X	41347	-0-	-4943 B	-0-	1008	1	40305	3	Y	31	37	1			8
						34	9									

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

04	236400 X	156165	-0-	-80235 B	-0-	156165	3			Y	-0-					-0-
05	244280 X	144639	-0-	-99641 B	-0-	16330	1	128309	3	Y	-0-					-0-
06	236400 X	135264	-0-	-101136 B	-0-	20412	1	114852	3	Y	-0-					-0-
07	0 W	108773	-0-	108773 B	108773	3941	1	104832	3	Y	-0-					-0-
08	0 W	86676	-0-	86676 B	195449	86676	3			Y	-0-					-0-
09	0 W	66727	-0-	66727 B	262176	84	1	66643	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

04	1107365 X	142110	-0-	-965255 B	-0-	142110	3			N	-0-					-0-
05	137259 X	137259	-0-	-0- B	-0-	15497	1	121761	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	127113 X	127113	-0-	-0- B	-0-	19182	1	107930	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	126801 X	126801	-0-	-0- B	-0-	4594	1	122206	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	121600 X	121600	-0-	-0- B	-0-	121599	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	104652 X	104652	-0-	-0- B	-0-	131	1	104521	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 11/01/2013 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	0		145121	-0-	145121 B	145121	14898	1	130220	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*12	0		140644	-0-	140644 B	285765	7479	1	133165	3	Y	-0-					2
*01	0		125134	-0-	125134 B	410899	5791	1	119343	3	Y	-0-					2
*02	0		102820	-0-	102820 B	513719	4203	1	98617	3	Y	-0-					2
*03	0		104327	-0-	104327 B	618046	6245	1	98082	3	Y	-0-					2
04	0		93606	-0-	93606 B	711652	5201	1	88405	3	Y	-0-					2
05	804411	X	92759	-0-	-711652 B	-0-	92759	3			Y	-0-					2
*06	171300	X	85248	-0-	-86052 B	-0-	3688	1	81560	2	Y	-0-					2
07	177010	X	83885	-0-	-93125 B	-0-	83885	2			Y	-0-					2
*08	177010	X	61901	-0-	-115109 B	-0-	26	1	61875	2	Y	-0-	1	1			1
09	171300	X	57687	-0-	-113613 B	-0-	828	1	56859	2	Y	-0-					1

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	7214	X	NO RPT	-0-	-7214 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	223634	X	NO RPT	-0-	-223634 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	223634	X	NO RPT	-0-	-223634 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	216420	X	107599	-0-	-108821 B	-0-	135	1	107464	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	8043	X	NO RPT	-0-	-8043 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	249333	X	NO RPT	-0-	-249333 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	249333	X	NO RPT	-0-	-249333 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	241290	X	127109	-0-	-114181 B	-0-	160	1	126949	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	106210	X	NO RPT	-0-	-106210 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	245100	X	NO RPT	-0-	-245100 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	253270	X	NO RPT	-0-	-253270 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	253270	X	NO RPT	-0-	-253270 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	245100	X	NO RPT	-0-	-245100 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

04	4500	X	4126	-0-	-374 B	-0-	3977	2	149	9	N	135					342
05	4650	X	3472	-0-	-1178 B	-0-	3429	2	43	9	N	39	192	1			189
06	4500	X	3374	-0-	-1126 B	-0-	3316	2	58	9	N	53					242
07	4278	X	3178	-0-	-1100 B	-0-	3132	2	46	9	N	42	180	1			104
08	5630	X	5630	-0-	-0- B	-0-	5557	2	73	9	N	66					170
09	4140	X	3781	-0-	-359 B	-0-	3657	2	124	9	N	113	179	1			104

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

04	4890	X	3494	-0-	-1396 B	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	2705	-0-	-2348 B	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4382	-0-	-58 B	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3608	-0-	-112 B	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
08	4045	X	4045	-0-	-0- B	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2794	-0-	-806 B	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150 X	2547	-0-	-603 B	-0-	2547	2			N	-0-					170
05	2666 X	2572	-0-	-94 B	-0-	2572	2			N	-0-					170
06	2580 X	2399	-0-	-181 B	-0-	2399	2			N	-0-					170
07	2666 X	2525	-0-	-141 B	-0-	2525	2			N	-0-					170
08	3263 X	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	2			N	-0-					170
*09	2640 X	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	2			N	-0-					170

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

04	18990 X	7945	-0-	-11045 B	-0-	7945	2			Y	-0-					-0-
05	19623 X	13408	-0-	-6215 B	-0-	13408	2			Y	-0-					-0-
06	16200 X	13436	-0-	-2764 B	-0-	13436	2			Y	-0-					-0-
07	15617 X	15617	-0-	-0- B	-0-	15617	2			Y	-0-					-0-
08	14942 X	13222	-0-	-1720 B	-0-	13222	2			Y	-0-					-0-
09	13440 X	10447	-0-	-2993 B	-0-	10447	2			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

04	5400 X	2573	-0-	-2827 B	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
05	9391 X	9391	-0-	-0- B	-0-	9391	2			Y	-0-					-0-
06	5566 X	5566	-0-	-0- B	-0-	5566	2			Y	-0-					-0-
07	4898 X	3855	-0-	-1043 B	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
08	4991 X	3452	-0-	-1539 B	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
09	4830 X	1908	-0-	-2922 B	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

04	11173 X	8919	-0-	-2254 B	-0-	8919	2			Y	-0-					150
05	11005 X	10748	-0-	-257 B	-0-	10748	2			Y	-0-					150
06	11274 X	11274	-0-	-0- B	-0-	11274	2			Y	-0-					150
07	12026 X	12026	-0-	-0- B	-0-	12026	2			Y	-0-					150
08	11005 X	10505	-0-	-500 B	-0-	10505	2			Y	-0-					150
*09	10650 X	10232	-0-	-418 B	-0-	10232	2			Y	-0-					150

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

04	3000 X	2112	-0-	-888 B	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
05	3376 X	3376	-0-	-0- B	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
06	3063 X	3063	-0-	-0- B	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
07	4103 X	4103	-0-	-0- B	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
08	3534 X	3477	-0-	-57 B	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
09	3270 X	3065	-0-	-205 B	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

04	623 X	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
05	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
06	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
07	1364 X	930	-0-	-434 B	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
08	1457 X	1155	-0-	-302 B	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
09	1410 X	723	-0-	-687 B	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

04	206073 X	36636	-0-	-169437 B	-0-	36636	2			Y	-0-					-0-
05	66433 X	43167	-0-	-23266 B	-0-	623	1	42544	2	Y	-0-					-0-
06	64290 X	42055	-0-	-22235 B	-0-	603	1	41452	2	Y	-0-					-0-
07	49197 X	43058	-0-	-6139 B	-0-	578	1	42480	2	Y	-0-					-0-
08	49197 X	43083	-0-	-6114 B	-0-	623	1	42460	2	Y	-0-					-0-
09	42060 X	33202	-0-	-8858 B	-0-	33202	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	92904 X	10161	-0-	-82743 B	-0-	10161 2		Y	-0-			-0-
05	32426 X	12821	-0-	-19605 B	-0-	623 1	12198 2	Y	-0-			-0-
06	32640 X	10560	-0-	-22080 B	-0-	603 1	9957 2	Y	-0-			-0-
07	20026 X	12876	-0-	-7150 B	-0-	578 1	12298 2	Y	-0-			-0-
08	30995 X	30995	-0-	-0- B	-0-	552 1	30443 2	Y	-0-			-0-
*09	22745 X	22745	-0-	-0- B	-0-	22745 2		Y	-0-			-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

04	27144 X	4863	-0-	-22281 B	-0-	4863 2		N	-0-			-0-
05	9362 X	5474	-0-	-3888 B	-0-	5474 2		N	-0-			-0-
06	7740 X	5653	-0-	-2087 B	-0-	5653 2		N	-0-			-0-
07	7998 X	5001	-0-	-2997 B	-0-	5001 2		N	-0-			-0-
08	7998 X	6348	-0-	-1650 B	-0-	6348 2		N	-0-			-0-
*09	6119 X	6119	-0-	-0- B	-0-	6119 2		N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

04	23558 X	3164	-0-	-20394 B	-0-	3164 2		N	-0-			-0-
05	7688 X	5554	-0-	-2134 B	-0-	5554 2		N	-0-			-0-
06	7410 X	5205	-0-	-2205 B	-0-	5205 2		N	-0-			-0-
07	6758 X	4508	-0-	-2250 B	-0-	4508 2		N	-0-			-0-
08	6634 X	4897	-0-	-1737 B	-0-	4897 2		N	-0-			-0-
*09	5370 X	4514	-0-	-856 B	-0-	4514 2		N	-0-			-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

04	29520 X	19249	-0-	-10271 B	-0-	19249 2		N	-0-			-0-
05	28520 X	18515	-0-	-10005 B	-0-	18515 2		N	-0-			-0-
06	24480 X	17606	-0-	-6874 B	-0-	17606 2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	16804	-0-	16804 B	16804	16804 2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	16165	-0-	16165 B	32969	16165 2		N	-0-			-0-
*09	48037 X	15068	-0-	-32969 B	-0-	15068 2		N	-0-			-0-

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

04	0 W	78709	-0-	78709 B	1157107	75096	3	2373	4	N	1127	477	0	729	1	222
						1240	9									
05	0 W	77297	-0-	77297 B	1234404	74793	3	1752	4	N	684	110	0	566	1	230
						752	9									
06	0 W	67010	-0-	67010 B	1301414	64344	3	2041	4	N	568	109	0	382	1	307
						625	9									
07	0 W	63209	-0-	63209 B	1364623	60321	3	2237	4	N	592	185	0	551	1	163
						651	9									
*08	0 W	57750	-0-	57750 B	1422373	54786	3	2490	4	N	431	142	0	187	1	265
						474	9									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	1422373					N	NO RPT					265

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	110748	-0-	110748 B	724007	110748	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN	64862	-0-	64862 B	788869	64862	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	79934	-0-	79934 B	868803	79934	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN	39666	-0-	39666 B	908469	39662	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	SHUT IN	65499	-0-	65499 B	973968	65486	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03	SHUT IN	61835	-0-	61835 B	1035803	61835	3			N	-0-					-0-
*04	1089484 X	53681	-0-	-1035803 B	-0-	53674	3	7	9	N	6	6	0			-0-
*05	173197 X	56819	-0-	-116378 B	-0-	56816	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*06	167610 X	47685	-0-	-119925 B	-0-	47684	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*07	173197 X	44934	-0-	-128263 B	-0-	44934	3			N	-0-					-0-
*08	173197 X	41396	-0-	-131801 B	-0-	41396	3			N	-0-					-0-
*09	167610 X	NO RPT	-0-	-167610 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

04	4140 X	3457	-0-	-683 B	-0-	2878	3	579	9	N	526	526	1			-0-
05	4278 X	3657	-0-	-621 B	-0-	3066	3	591	9	N	537	537	1			-0-
06	3810 X	3137	-0-	-673 B	-0-	2588	3	549	9	N	499	499	1			-0-
07	3751 X	3008	-0-	-743 B	-0-	2473	3	535	9	N	486	486	1			-0-
08	3751 X	2834	-0-	-917 B	-0-	2302	3	532	9	N	484	484	1			-0-
09	3540 X	2531	-0-	-1009 B	-0-	2087	3	444	9	N	404	404	1			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

04	11100 X	224	-0-	-10876 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	11470 X	10931	-0-	-539 B	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
06	6531 X	6531	-0-	-0- B	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
07	4047 X	4047	-0-	-0- B	-0-	30	1	4017	2	N	-0-					-0-
08	9955 X	9955	-0-	-0- B	-0-	132	1	9823	2	N	-0-					-0-
*09	6055 X	6055	-0-	-0- B	-0-	107	1	5948	2	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

04	INC G-10	4643	-0-	4643 B	25130	4643	2			N	-0-					-0-
05	31903 X	6773	-0-	-25130 B	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
06	10350 X	7581	-0-	-2769 B	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
07	10597 X	10597	-0-	-0- B	-0-	80	1	10517	2	N	-0-					-0-
08	10271 X	10271	-0-	-0- B	-0-	136	1	10135	2	N	-0-					-0-
*09	11398 X	11398	-0-	-0- B	-0-	201	1	11197	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

04	10740 X	-0-	-0-	-10740 B	-0-					N	-0-					-0-
05	11098 X	6535	-0-	-4563 B	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
06	10740 X	6711	-0-	-4029 B	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
07	4837 X	4837	-0-	-0- B	-0-	36	1	4801	2	N	-0-					-0-
08	790 X	790	-0-	-0- B	-0-	10	1	780	2	N	-0-					-0-
*09	181 X	181	-0-	-0- B	-0-	3	1	178	2	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

04	11820 X	8175	-0-	-3645 B	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
05	11718 X	9586	-0-	-2132 B	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
06	10590 X	4942	-0-	-5648 B	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
07	8971 X	8971	-0-	-0- B	-0-	67	1	8904	2	N	-0-					-0-
08	9083 X	9083	-0-	-0- B	-0-	120	1	8963	2	N	-0-					-0-
*09	13804 X	13804	-0-	-0- B	-0-	244	1	13560	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	384870	X	217084	-0-	-167786 B	-0-	217084	2			N	-0-					-0-
05	397699	X	175797	-0-	-221902 B	-0-	175797	2			N	-0-					-0-
06	384870	X	142629	-0-	-242241 B	-0-	142629	2			N	-0-					-0-
07	397699	X	112599	-0-	-285100 B	-0-	845	1	111754	2	N	-0-					-0-
08	397699	X	104180	-0-	-293519 B	-0-	1377	1	102803	2	N	-0-					-0-
09	384870	X	92520	-0-	-292350 B	-0-	1634	1	90886	2	N	-0-					-0-

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
EPLEY WELL #: 1H RRCID -> 261500 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10895 - 11068

04	1380	X	1113	-0-	-267 B	-0-	905	2	208	9	N	189					791
05	2250	X	2250	-0-	-0- B	-0-	2194	2	56	9	N	51					842
06	1762	X	1762	-0-	-0- B	-0-	1567	2	195	9	N	177	176	1			843
07	1730	X	1730	-0-	-0- B	-0-	1565	2	165	9	N	150	353	1			640
08	2263	X	1088	-0-	-1175 B	-0-	941	2	147	9	N	134	170	1			604
09	2190	X	1404	-0-	-786 B	-0-	1260	2	144	9	N	131	123	1			612

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

04	16440	X	13506	-0-	-2934 B	-0-	47	1	13241	3	N	11	9	1			2
							206	4	12	9							
05	16027	X	14313	-0-	-1714 B	-0-	44	1	14245	3	N	-0-	2	1			-0-
							24	4									
06	15510	X	10757	-0-	-4753 B	-0-	38	1	10622	3	N	16	12	1			4
							79	4	18	9							
07	15376	X	15008	-0-	-368 B	-0-	48	1	14814	3	N	-0-	4	1			-0-
							146	4									
08	14756	X	11435	-0-	-3321 B	-0-	37	1	11210	3	N	-0-					-0-
							188	4									
*09	15502	X	15502	-0-	-0- B	-0-	351	1	15044	3	N	-0-					-0-
							107	4									

FASKEN "A" EF WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

04	28350	X	24699	-0-	-3651 B	-0-	204	1	24495	2	N	-0-					-0-
*05	28396	X	24648	-0-	-3748 B	-0-	271	1	24377	2	N	-0-					-0-
06	27480	X	23564	-0-	-3916 B	-0-	287	1	23277	2	N	-0-					-0-
07	26629	X	23815	-0-	-2814 B	-0-	333	1	23482	2	N	-0-					-0-
08	26040	X	23373	-0-	-2667 B	-0-	417	1	22956	2	N	-0-					-0-
09	24690	X	22352	-0-	-2338 B	-0-	355	1	21997	2	N	-0-					-0-

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

04	3240	X	1484	-0-	-1756 B	-0-	239	1	137	2	Y	378	507	1			151
							627	3	65	4							
05	3348	X	2241	-0-	-1107 B	-0-	544	1	8	2	Y	491	462	1			180
							1006	3	143	4							
06	2730	X	2178	-0-	-552 B	-0-	633	1	6	2	Y	420	375	1			225
							972	3	105	4							
07	2821	X	2510	-0-	-311 B	-0-	951	1	7	2	Y	520	302	1			443
							789	3	191	4							
08	2232	X	2009	-0-	-223 B	-0-	742	1	6	2	Y	435	568	1			310
							720	3	62	4							
09	2190	X	1595	-0-	-595 B	-0-	504	1	5	2	Y	375	486	1			199
							533	3	140	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26280	X	23570	-0-	-2710 B	-0-	82	1	23122	3	N	6	5	1			1
							359	4	7	9							
05	25823	X	23070	-0-	-2753 B	-0-	71	1	22954	3	N	6	5	1			2
							38	4	7	9							
06	24000	X	21846	-0-	-2154 B	-0-	76	1	21608	3	N	-0-	2	1			-0-
							162	4									
07	24800	X	24763	-0-	-37 B	-0-	79	1	24441	3	N	2	1	1			1
							241	4	2	9							
08	24800	X	23784	-0-	-1016 B	-0-	76	1	23316	3	N	-0-	1	1			-0-
							392	4									
*09	31098	X	31098	-0-	-0- B	-0-	704	1	30178	3	N	1	1	1			-0-
							215	4	1	9							

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

04	5850	X	4303	-0-	-1547 B	-0-	463	1	3561	3	Y	173	170	1			7
							89	4	190	9							
05	6045	X	5734	-0-	-311 B	-0-	544	1	4753	3	Y	220	220	1			7
							195	4	242	9							
06	5790	X	5484	-0-	-306 B	-0-	596	1	4499	3	Y	202	203	1			6
							167	4	222	9							
07	6076	X	5070	-0-	-1006 B	-0-	539	1	4086	3	Y	256	255	1			7
							163	4	282	9							
08	5735	X	4456	-0-	-1279 B	-0-	500	1	3500	3	Y	265	263	1			9
							164	4	292	9							
09	5550	X	4390	-0-	-1160 B	-0-	481	1	3656	3	Y	68	74	1			3
							178	4	75	9							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

04	22470	X	15112	-0-	-7358 B	-0-	876	1	14160	3	Y	20	22	1			4
							54	4	22	9							
05	23219	X	18305	-0-	-4914 B	-0-	2198	1	15803	3	Y	25	23	1			6
							276	4	28	9							
*06	22470	X	18896	-0-	-3574 B	-0-	2422	1	16185	3	Y	27	12	1			21
							259	4	30	9							
07	20987	X	17206	-0-	-3781 B	-0-	904	1	16151	3	Y	19	28	1			12
							130	4	21	9							
08	18793	X	18793	-0-	-0- B	-0-	1058	1	17702	3	Y	16	18	1			10
							15	4	18	9							
09	18300	X	11963	-0-	-6337 B	-0-	680	1	11179	3	Y	93	64	1			39
							2	4	102	9							

FASKEN "A" EF WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

04	45510	X	33927	-0-	-11583 B	-0-	280	1	33647	2	N	-0-					-0-
*05	34224	X	30219	-0-	-4005 B	-0-	332	1	29887	2	N	-0-					-0-
06	34830	X	32288	-0-	-2542 B	-0-	393	1	31895	2	N	-0-					-0-
07	35991	X	30423	-0-	-5568 B	-0-	425	1	29998	2	N	-0-					-0-
08	35991	X	30798	-0-	-5193 B	-0-	549	1	30249	2	N	-0-					-0-
09	33930	X	28262	-0-	-5668 B	-0-	449	1	27813	2	N	-0-					-0-

FASKEN A3 WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

04	35310	X	33731	-0-	-1579 B	-0-	279	1	33452	2	N	-0-					-0-
*05	35929	X	30135	-0-	-5794 B	-0-	331	1	29804	2	N	-0-					-0-
06	34770	X	31246	-0-	-3524 B	-0-	381	1	30865	2	N	-0-					-0-
07	35898	X	30453	-0-	-5445 B	-0-	425	1	30028	2	N	-0-					-0-
08	35185	X	31903	-0-	-3282 B	-0-	569	1	31334	2	N	-0-					-0-
09	33720	X	28581	-0-	-5139 B	-0-	454	1	28127	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 260073 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 5063 - 11000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - P/A 09-15-2014

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

04	23730 X	15544	-0-	-8186 B	-0-	54	1	15253	3	N	-0-					-0-
						237	4									
05	21080 X	14759	-0-	-6321 B	-0-	45	1	14689	3	N	-0-					-0-
						25	4									
06	18840 X	15658	-0-	-3182 B	-0-	55	1	15487	3	N	-0-					-0-
						116	4									
07	18445 X	16695	-0-	-1750 B	-0-	53	1	16479	3	N	-0-					-0-
						163	4									
08	18259 X	14739	-0-	-3520 B	-0-	47	1	14449	3	N	-0-					-0-
						243	4									
*09	18481 X	18481	-0-	-0- B	-0-	418	1	17935	3	N	-0-					-0-
						128	4									

FASKEN "A" EF WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

04	19260 X	16748	-0-	-2512 B	-0-	138	1	16610	2	N	-0-					-0-
*05	18197 X	16583	-0-	-1614 B	-0-	182	1	16401	2	N	-0-					-0-
06	17610 X	14984	-0-	-2626 B	-0-	183	1	14801	2	N	-0-					-0-
07	17577 X	14013	-0-	-3564 B	-0-	196	1	13817	2	N	-0-					-0-
08	17298 X	14969	-0-	-2329 B	-0-	267	1	14702	2	N	-0-					-0-
09	16740 X	14683	-0-	-2057 B	-0-	233	1	14450	2	N	-0-					-0-

FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

04	46890 X	21079	-0-	-25811 B	-0-	174	1	20905	2	N	-0-					-0-
*05	47461 X	24555	-0-	-22906 B	-0-	270	1	24285	2	N	-0-					-0-
06	45930 X	37671	-0-	-8259 B	-0-	459	1	37212	2	N	-0-					-0-
07	44485 X	34875	-0-	-9610 B	-0-	487	1	34388	2	N	-0-					-0-
08	43338 X	32893	-0-	-10445 B	-0-	587	1	32306	2	N	-0-					-0-
09	37680 X	29133	-0-	-8547 B	-0-	463	1	28670	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

04	25470 X	21218	-0-	-4252 B	-0-	72	1	20413	3	N	377	430	1			71
						318	4	415	9							
05	25420 X	21398	-0-	-4022 B	-0-	65	1	20927	3	N	337	309	1			99
						35	4	371	9							
06	23700 X	16018	-0-	-7682 B	-0-	54	1	15475	3	N	339	352	1			86
						116	4	373	9							
07	26688 X	26688	-0-	-0- B	-0-	84	1	25955	3	N	357	285	1			158
						256	4	393	9							
08	25779 X	25779	-0-	-0- B	-0-	82	1	25144	3	N	118	217	1			59
						423	4	130	9							
*09	29792 X	29792	-0-	-0- B	-0-	666	1	28545	3	N	344	269	1			134
						203	4	378	9							

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
04	5610 X	4857	-0-	-753 B	-0-	17	1	4764	3	N	2	9	1			-0-
						74	4	2	9							
05	6014 X	5110	-0-	-904 B	-0-	16	1	5085	3	N	1	1	1			-0-
						8	4	1	9							
06	5820 X	4718	-0-	-1102 B	-0-	16	1	4663	3	N	4	3	1			1
						35	4	4	9							
07	6014 X	5202	-0-	-812 B	-0-	16	1	5135	3	N	-0-	1	1			-0-
						51	4									
08	5456 X	5028	-0-	-428 B	-0-	16	1	4904	3	N	24	12	1			12
						82	4	26	9							
*09	6044 X	6044	-0-	-0- B	-0-	136	1	5846	3	N	18	23	1			7
						42	4	20	9							

FASKEN E WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

04	45270 X	39567	-0-	-5703 B	-0-	327	1	39240	2	N	-0-					-0-
*05	44454 X	38809	-0-	-5645 B	-0-	426	1	38383	2	N	-0-					-0-
06	43020 X	36950	-0-	-6070 B	-0-	450	1	36500	2	N	-0-					-0-
07	41819 X	36746	-0-	-5073 B	-0-	513	1	36233	2	N	-0-					-0-
08	40889 X	36161	-0-	-4728 B	-0-	645	1	35516	2	N	-0-					-0-
09	39570 X	34788	-0-	-4782 B	-0-	552	1	34236	2	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

04	60120 X	43652	-0-	-16468 B	-0-	360	1	43292	2	N	-0-					-0-
*05	62124 X	56898	-0-	-5226 B	-0-	625	1	56273	2	N	-0-					-0-
06	60120 X	52701	-0-	-7419 B	-0-	642	1	52059	2	N	-0-					-0-
07	56265 X	50208	-0-	-6057 B	-0-	701	1	49507	2	N	-0-					-0-
08	56947 X	48598	-0-	-8349 B	-0-	867	1	47731	2	N	-0-					-0-
09	55110 X	47896	-0-	-7214 B	-0-	760	1	47136	2	N	-0-					-0-

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

*04	10201 X	10201	-0-	-0- B	-0-	310	1	8186	3	N	198	177	1			301
						1487	4	218	9							
*05	9039 X	9039	-0-	-0- B	-0-	323	1	7370	3	N	138	185	1			254
						1194	4	152	9							
*06	8640 X	8259	-0-	-381 B	-0-	354	1	7733	3	N	142	182	1			214
						16	4	156	9							
07	10540 X	8413	-0-	-2127 B	-0-	371	1	7858	3	N	155	181	1			188
						13	4	171	9							
08	10540 X	7137	-0-	-3403 B	-0-	358	1	6646	3	N	110					298
						12	4	121	9							
09	10200 X	7161	-0-	-3039 B	-0-	349	1	6691	3	N	98	178	1			218
						13	4	108	9							

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

04	14310 X	491	-0-	-13819 B	-0-	2	1	482	3	N	-0-	8	1			-0-
						7	4									
05	21980 X	21980	-0-	-0- B	-0-	67	1	21755	3	N	110	78	1			32
						37	4	121	9							
06	14703 X	14703	-0-	-0- B	-0-	51	1	14543	3	N	-0-	32	1			-0-
						109	4									
07	10097 X	10097	-0-	-0- B	-0-	32	1	9967	3	N	-0-					-0-
						98	4									
08	21979 X	4759	-0-	-17220 B	-0-	15	1	4665	3	N	-0-					-0-
						79	4									
09	21270 X	14419	-0-	-6851 B	-0-	326	1	13985	3	N	7	4	1			3
						100	4	8	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	2773	-0-	-6947 B	-0-	10	1	2721	3	N	-0-					-0-
							42	4									
05	8556	X	2474	-0-	-6082 B	-0-	8	1	2462	3	N	-0-					-0-
							4	4									
06	7290	X	2131	-0-	-5159 B	-0-	7	1	2108	3	N	-0-					-0-
							16	4									
07	5239	X	1359	-0-	-3880 B	-0-	5	1	1341	3	N	-0-					-0-
							13	4									
08	10476	X	10476	-0-	-0- B	-0-	33	1	10270	3	N	-0-					-0-
							173	4									
*09	12707	X	12707	-0-	-0- B	-0-	288	1	12331	3	N	-0-					-0-
							88	4									

FASKEN "B" EF WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

04	36120	X	25319	-0-	-10801 B	-0-	209	1	25110	2	N	-0-					-0-
*05	37324	X	24393	-0-	-12931 B	-0-	268	1	24125	2	N	-0-					-0-
06	36120	X	22237	-0-	-13883 B	-0-	271	1	21966	2	N	-0-					-0-
07	28706	X	20739	-0-	-7967 B	-0-	290	1	20449	2	N	-0-					-0-
08	26288	X	18945	-0-	-7343 B	-0-	338	1	18607	2	N	-0-					-0-
09	25320	X	17810	-0-	-7510 B	-0-	283	1	17527	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

04	17130	X	13048	-0-	-4082	-0-	45	1	12776	3	N	25	38	1			5
							199	4	28	9							
05	16802	X	13020	-0-	-3782 B	-0-	40	1	12954	3	N	4	8	1			1
							22	4	4	9							
06	15420	X	11799	-0-	-3621 B	-0-	41	1	11615	3	N	51	39	1			13
							87	4	56	9							
07	14756	X	13503	-0-	-1253 B	-0-	43	1	13295	3	N	31	30	1			14
							131	4	34	9							
08	13980	X	13980	-0-	-0- B	-0-	44	1	13662	3	N	40	34	1			20
							230	4	44	9							
*09	17233	X	17233	-0-	-0- B	-0-	389	1	16677	3	N	44	47	1			17
							119	4	48	9							

FASKEN G WELL #: 7H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

04	31860	X	29091	-0-	-2769 B	-0-	240	1	28851	2	N	-0-					1
*05	32085	X	28288	-0-	-3797 B	-0-	311	1	27977	2	N	-0-					1
06	31050	X	26870	-0-	-4180 B	-0-	327	1	26543	2	N	-0-					1
07	30752	X	26263	-0-	-4489 B	-0-	367	1	25896	2	N	-0-					1
08	30070	X	26137	-0-	-3933 B	-0-	466	1	25671	2	N	-0-					1
09	29100	X	24580	-0-	-4520 B	-0-	390	1	24190	2	N	-0-					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

04	19980	X	12707	-0-	-7273 B	-0-	44	1	12469	3	N	-0-					-0-
							194	4									
05	17453	X	14166	-0-	-3287 B	-0-	43	1	14099	3	N	-0-					-0-
							24	4									
06	15120	X	12181	-0-	-2939 B	-0-	43	1	12048	3	N	-0-					-0-
							90	4									
07	14787	X	12090	-0-	-2697 B	-0-	38	1	11934	3	N	-0-					-0-
							118	4									
08	14167	X	11094	-0-	-3073 B	-0-	35	1	10861	3	N	14	7	1			7
							183	4	15	9							
*09	17368	X	17368	-0-	-0- B	-0-	393	1	16844	3	N	10	13	1			4
							120	4	11	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17855 X	17855	-0-	-0-	-0-	61	1	17274	3	N	228	197	1			43
						269	4	251	9							
05	17887 X	16938	-0-	-949 B	-0-	52	1	16712	3	N	133	137	1			39
						28	4	146	9							
06	17640 X	15012	-0-	-2628 B	-0-	53	1	14848	3	N	-0-	39	1			-0-
						111	4									
07	18445 X	15466	-0-	-2979 B	-0-	49	1	15248	3	N	16	9	1			7
						151	4	18	9							
08	18445 X	11856	-0-	-6589 B	-0-	38	1	11623	3	N	-0-	7	1			-0-
						195	4									
*09	20392 X	20392	-0-	-0- B	-0-	460	1	19748	3	N	39	24	1			15
						141	4	43	9							

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

04	8040 X	5801	-0-	-2239	-0-	19	1	5307	3	N	357	382	1			67
						82	4	393	9							
05	8308 X	6017	-0-	-2291 B	-0-	17	1	5538	3	N	412	358	1			121
						9	4	453	9							
06	7380 X	5434	-0-	-1946 B	-0-	17	1	4941	3	N	399	419	1			101
						37	4	439	9							
07	7466 X	7466	-0-	-0- B	-0-	22	1	6837	3	N	491	375	1			217
						67	4	540	9							
08	6249 X	6249	-0-	-0- B	-0-	18	1	5606	3	N	482	458	1			241
						95	4	530	9							
*09	6371 X	6371	-0-	-0- B	-0-	136	1	5856	3	N	306	428	1			119
						42	4	337	9							

FASKEN H WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

04	39180 X	35820	-0-	-3360 B	-0-	296	1	35524	2	N	-0-					-0-
*05	40207 X	34656	-0-	-5551 B	-0-	381	1	34275	2	N	-0-					-0-
06	38910 X	32960	-0-	-5950 B	-0-	402	1	32558	2	N	-0-					-0-
07	37324 X	32623	-0-	-4701 B	-0-	456	1	32167	2	N	-0-					-0-
08	37014 X	32331	-0-	-4683 B	-0-	577	1	31754	2	N	-0-					-0-
09	35820 X	30144	-0-	-5676 B	-0-	479	1	29665	2	N	-0-					-0-

FASKEN A WELL #: 1H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

04	56190 X	51901	-0-	-4289 B	-0-	429	1	51472	2	N	-0-					-0-
*05	58063 X	49545	-0-	-8518 B	-0-	544	1	49001	2	N	-0-					-0-
06	56190 X	45766	-0-	-10424 B	-0-	558	1	45208	2	N	-0-					-0-
07	53630 X	48233	-0-	-5397 B	-0-	674	1	47559	2	N	-0-					-0-
08	53630 X	46820	-0-	-6810 B	-0-	835	1	45985	2	N	-0-					-0-
09	51900 X	43811	-0-	-8089 B	-0-	696	1	43115	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

04	37350 X	27818	-0-	-9532 B	-0-	1816	1	24932	3	Y	396	388	1			67
						634	4	436	9							
05	34534 X	26678	-0-	-7856 B	-0-	1831	1	24028	3	Y	371	358	1			80
						411	4	408	9							
06	31290 X	25239	-0-	-6051 B	-0-	1832	1	23025	3	Y	332	347	1			65
						17	4	365	9							
07	31806 X	25254	-0-	-6552 B	-0-	1953	1	23025	3	Y	241	255	1			51
						11	4	265	9							
08	28892 X	24313	-0-	-4579 B	-0-	1984	1	21958	3	Y	327	313	1			65
						11	4	360	9							
09	27810 X	23186	-0-	-4624 B	-0-	1788	1	21068	3	Y	290	298	1			57
						11	4	319	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
04	34980 X	25882	-0-	-9098 B	-0-	1690	1	23199	3	Y	366	355	1			62
						590	4	403	9							
05	35030 X	24710	-0-	-10320 B	-0-	1692	1	22207	3	Y	392	370	1			84
						380	4	431	9							
06	30270 X	23144	-0-	-7126 B	-0-	1683	1	21156	3	Y	263	296	1			51
						16	4	289	9							
07	30535 X	22624	-0-	-7911 B	-0-	1747	1	20597	3	Y	245	244	1			52
						10	4	270	9							
08	27125 X	21539	-0-	-5586 B	-0-	1756	1	19440	3	Y	303	294	1			61
						10	4	333	9							
09	25890 X	20542	-0-	-5348 B	-0-	1584	1	18670	3	Y	253	264	1			50
						10	4	278	9							

FASKEN D WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

04	74700 X	38573	-0-	-36127 B	-0-	319	1	38254	2	N	-0-					-0-
*05	77190 X	72732	-0-	-4458 B	-0-	799	1	71933	2	N	-0-					-0-
06	74700 X	61481	-0-	-13219 B	-0-	749	1	60732	2	N	-0-					-0-
07	72757 X	58871	-0-	-13886 B	-0-	822	1	58049	2	N	-0-					-0-
08	72819 X	51083	-0-	-21736 B	-0-	911	1	50172	2	N	-0-					-0-
09	70470 X	9832	-0-	-60638 B	-0-	156	1	9676	2	N	-0-					-0-

FASKEN C WELL #: 3H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

04	71640 X	15543	-0-	-56097 B	-0-	128	1	15415	2	N	-0-					-0-
*05	74028 X	28500	-0-	-45528 B	-0-	313	1	28187	2	N	-0-					-0-
06	71640 X	58202	-0-	-13438 B	-0-	709	1	57493	2	N	-0-					-0-
07	65782 X	50658	-0-	-15124 B	-0-	708	1	49950	2	N	-0-					-0-
08	65782 X	47412	-0-	-18370 B	-0-	846	1	46566	2	N	-0-					-0-
09	58200 X	42433	-0-	-15767 B	-0-	674	1	41759	2	N	-0-					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

04	34500 X	26415	-0-	-8085 B	-0-	4089	1	20588	3	Y	346	359	1			94
						1357	4	381	9							
05	35650 X	24609	-0-	-11041 B	-0-	3135	1	20278	3	Y	278	302	1			70
						890	4	306	9							
06	34500 X	22096	-0-	-12404 B	-0-	2948	1	18956	3	Y	164	178	1			56
						12	4	180	9							
07	31124 X	21783	-0-	-9341 B	-0-	3296	1	18259	3	Y	197	200	1			53
						11	4	217	9							
08	31124 X	20439	-0-	-10685 B	-0-	3070	1	17194	3	Y	151	158	1			46
						9	4	166	9							
09	26430 X	21510	-0-	-4920 B	-0-	3154	1	18074	3	Y	246	234	1			58
						11	4	271	9							

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

04	6096 X	6096	-0-	-0- B	-0-	545	1	5145	3	N	52	68	1			12
						349	4	57	9							
05	6908 X	6908	-0-	-0- B	-0-	621	1	5732	3	N	33	41	1			4
						519	4	36	9							
06	14598 X	14598	-0-	-0- B	-0-	1190	1	13162	3	N	83	78	1			9
						155	4	91	9							
07	18318 X	18318	-0-	-0- B	-0-	1482	1	15738	3	N	140	127	1			22
						944	4	154	9							
08	14568 X	14568	-0-	-0- B	-0-	1126	1	13026	3	N	121	121	1			22
						283	4	133	9							
*09	17544 X	17544	-0-	-0- B	-0-	1417	1	15299	3	N	67	75	1			14
						754	4	74	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38550	X	26122	-0-	-12428 B	-0-	4039	1	20340	3	Y	365	373	1			99
							1341	4	402	9							
05	36177	X	24243	-0-	-11934 B	-0-	3092	1	19999	3	Y	250	286	1			63
							877	4	275	9							
06	30960	X	21884	-0-	-9076 B	-0-	2918	1	18765	3	Y	172	176	1			59
							12	4	189	9							
07	28799	X	24054	-0-	-4745 B	-0-	3649	1	20212	3	Y	165	180	1			44
							11	4	182	9							
08	28799	X	22523	-0-	-6276 B	-0-	3377	1	18910	3	Y	205	187	1			62
							10	4	226	9							
09	26130	X	20726	-0-	-5404 B	-0-	3045	1	17448	3	Y	203	217	1			48
							10	4	223	9							

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

04	27930	X	15907	-0-	-12023 B	-0-	1023	1	14044	3	Y	439	434	1			74
							357	4	483	9							
05	28861	X	14816	-0-	-14045 B	-0-	999	1	13109	3	Y	440	420	1			94
							224	4	484	9							
06	21810	X	15159	-0-	-6651 B	-0-	1074	1	13495	3	Y	527	519	1			102
							10	4	580	9							
07	19313	X	13867	-0-	-5446 B	-0-	1057	1	12461	3	Y	312	348	1			66
							6	4	343	9							
08	16771	X	13105	-0-	-3666 B	-0-	1058	1	11708	3	Y	303	308	1			61
							6	4	333	9							
09	15900	X	13542	-0-	-2358 B	-0-	1029	1	12120	3	Y	352	344	1			69
							6	4	387	9							

FASKEN "A" EF WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

04	343020	X	50804	-0-	-292216 B	-0-	420	1	50384	2	N	-0-					-0-
*05	72416	X	56597	-0-	-15819 B	-0-	622	1	55975	2	N	-0-					-0-
06	70080	X	50176	-0-	-19904 B	-0-	611	1	49565	2	N	-0-					-0-
07	63891	X	48364	-0-	-15527 B	-0-	675	1	47689	2	N	-0-					-0-
08	59427	X	46625	-0-	-12802 B	-0-	832	1	45793	2	N	-0-					-0-
09	54840	X	42784	-0-	-12056 B	-0-	679	1	42105	2	N	-0-					-0-

FASKEN "A" EF WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

04	78180	X	60053	-0-	-18127 B	-0-	496	1	59557	2	N	-0-					-0-
*05	78182	X	57357	-0-	-20825 B	-0-	630	1	56727	2	N	-0-					-0-
06	75660	X	51585	-0-	-24075 B	-0-	628	1	50957	2	N	-0-					-0-
07	68293	X	48993	-0-	-19300 B	-0-	684	1	48309	2	N	-0-					-0-
08	62961	X	47487	-0-	-15474 B	-0-	847	1	46640	2	N	-0-					-0-
09	60060	X	44266	-0-	-15794 B	-0-	703	1	43563	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

04	46920	X	28227	-0-	-18693 B	-0-	1595	1	21893	3	Y	3802	3850	1			644
							557	4	4182	9							
05	48484	X	25746	-0-	-22738 B	-0-	1544	1	20262	3	Y	3267	3209	1			702
							346	4	3594	9							
06	45510	X	28490	-0-	-17020 B	-0-	1842	1	23153	3	Y	3162	3249	1			615
							17	4	3478	9							
07	40455	X	25751	-0-	-14704 B	-0-	1792	1	21127	3	Y	2565	2637	1			543
							10	4	2822	9							
08	33356	X	23596	-0-	-9760 B	-0-	1743	1	19296	3	Y	2315	2396	1			462
							10	4	2547	9							
09	28500	X	20393	-0-	-8107 B	-0-	1398	1	16480	3	Y	2278	2295	1			445
							9	4	2506	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	237840	X	35988	-0-	-201852 B	-0-	950	1	33225	3	N	1536	1764	1	6	8	145
							123	4	1690	9							
*05	245768	X	56029	-0-	-189739 B	-0-	1107	1	52219	3	N	2078	2055	1			168
							417	4	2286	9							
06	237840	X	50643	-0-	-187197 B	-0-	847	1	47829	3	N	1739	1799	1			108
							54	4	1913	9							
07	245768	X	48404	-0-	-197364 B	-0-	1237	1	45194	3	N	1754	1765	1			97
							44	4	1929	9							
08	63767	X	43261	-0-	-20506 B	-0-	1352	1	40207	3	N	1436	1437	1	3	8	93
							122	4	1580	9							
09	54210	X	42522	-0-	-11688 B	-0-	1107	1	39630	3	N	1352	1293	1			152
							298	4	1487	9							

FASKEN AB WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16156

*04	525450	X	284700	-0-	-240750 B	-0-	2351	1	282349	2	N	-0-					-0-
*05	542965	X	218246	-0-	-324719 B	-0-	2397	1	215849	2	N	-0-					-0-
06	525450	X	196468	-0-	-328982 B	-0-	2394	1	194074	2	N	-0-					-0-
07	542965	X	96074	-0-	-446891 B	-0-	1342	1	94732	2	N	-0-					-0-
08	542965	X	38707	-0-	-504258 B	-0-	690	1	38017	2	N	-0-					-0-
09	284700	X	101277	-0-	-183423 B	-0-	1608	1	99669	2	N	-0-					-0-

FASKEN C WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN		361211	-0-	361211 B	361211	3968	1	357243	2	N	-0-					-0-
*06	813222	X	452011	-0-	-361211 B	-0-	5507	1	446504	2	N	-0-					-0-
07	664175	X	375048	-0-	-289127 B	-0-	5238	1	369810	2	N	-0-					-0-
08	664175	X	280828	-0-	-383347 B	-0-	5008	1	275820	2	N	-0-					-0-
09	642750	X	212902	-0-	-429848 B	-0-	3380	1	209522	2	N	-0-					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

04	0		46164	-0-	46164 B	46164	1227	1	42907	3	N	1701	1524	1	12	8	165
							159	4	1871	9							
05	0		81554	-0-	81554 B	127718	1594	1	75177	3	N	3803	3659	1			309
							600	4	4183	9							
06	0		150545	-0-	150545 B	278263	2502	1	141339	3	N	5949	5896	1			362
							160	4	6544	9							
*07	406865	X	128602	-0-	-278263 B	-0-	3281	1	119887	3	N	4834	4930	1			266
							117	4	5317	9							
08	377797	X	99140	-0-	-278657 B	-0-	3100	1	92127	3	N	3304	3349	1	8	8	213
							279	4	3634	9							
09	365610	X	89396	-0-	-276214 B	-0-	2327	1	83335	3	N	2824	2719	1			318
							628	4	3106	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

04	0		38910	-0-	38910 B	38910	1051	1	36735	3	N	898	788	1	16	8	94
							136	4	988	9							
05	0		81663	-0-	81663 B	120573	1614	1	76124	3	N	3015	2858	1			251
							608	4	3317	9							
*06	270815	X	150242	-0-	-120573 B	-0-	2536	1	143232	3	N	3920	3925	1			246
							162	4	4312	9							
07	354609	X	131456	-0-	-223153 B	-0-	3421	1	124970	3	N	2675	2773	1			148
							122	4	2943	9							
08	354609	X	101693	-0-	-252916 B	-0-	3226	1	95895	3	N	2074	2079	1	7	8	136
							291	4	2281	9							
09	343170	X	91906	-0-	-251264 B	-0-	2428	1	86961	3	N	1693	1638	1			191
							655	4	1862	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN C 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
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*05	SHUT IN	339558	-0-	339558	B	339558	3730	1	335828	2	N	-0-			-0-
*06	794050 X	454492	-0-	-339558	B	-0-	5537	1	448955	2	N	-0-			-0-
*07	627471 X	359921	-0-	-267550	B	-0-	5027	1	354894	2	N	-0-			-0-
*08	627471 X	275052	-0-	-352419	B	-0-	4905	1	270147	2	N	-0-			-0-
*09	607230 X	209368	-0-	-397862	B	-0-	3324	1	206044	2	N	-0-			-0-

FASKEN C 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	368529	-0-	368529	B	368529	4048	1	364481	2	N	-0-			-0-
*06	824698 X	456169	-0-	-368529	B	-0-	5558	1	450611	2	N	-0-			-0-
*07	694462 X	398748	-0-	-295714	B	-0-	5569	1	393179	2	N	-0-			-0-
*08	694462 X	314278	-0-	-380184	B	-0-	5605	1	308673	2	N	-0-			-0-
*09	672060 X	NO RPT	-0-	-672060	B	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN BD WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. N/A

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

FASKEN BD WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF. N/A

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

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11850 X	10731	-0-	-1119	B	-0-	10731	3			N	-0-			13
05	11873 X	11049	-0-	-824	B	-0-	11049	3			N	-0-			13
06	11490 X	10470	-0-	-1020	B	-0-	10470	3			N	-0-			13
07	11191 X	-0-	-0-	-11191	B	-0-					N	-0-			13
08	11191 X	-0-	-0-	-11191	B	-0-					N	-0-			13
09	10740 X	9930	-0-	-810	B	-0-	9930	3			N	-0-			13

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 07/26/2009 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
04	14220 X	11484	-0-	-2736	B	-0-	10119	3	1365	9	Y	1241	1122	1	972
05	14694 X	10977	-0-	-3717	B	-0-	9778	3	1199	9	Y	1090	1141	1	921
06	13740 X	10817	-0-	-2923	B	-0-	9661	3	1156	9	Y	1051	1214	1	758
07	12462 X	11090	-0-	-1372	B	-0-	9959	3	1131	9	Y	1028	627	1	1159
08	12462 X	11393	-0-	-1069	B	-0-	10219	3	1174	9	Y	1067	1425	1	801
09	11490 X	10465	-0-	-1025	B	-0-	9445	3	1020	9	Y	927			1728

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44040 X	33664	-0-	-10376 B	-0-	33276	3	388	9	Y	353	334	1			292
05	41850 X	32259	-0-	-9591 B	-0-	31919	3	340	9	Y	309	331	1			270
06	38130 X	28798	-0-	-9332 B	-0-	28513	3	285	9	Y	259	324	1			205
07	38471 X	27725	-0-	-10746 B	-0-	27480	3	245	9	Y	223	149	1			279
08	37975 X	31481	-0-	-6494 B	-0-	31235	3	246	9	Y	224	320	1			183
09	33660 X	27748	-0-	-5912 B	-0-	27517	3	231	9	Y	210					393

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

04	61800 X	24364	-0-	-37436 B	-0-	24364	3			N	-0-					10
05	49476 X	24284	-0-	-25192 B	-0-	24284	3			N	-0-					10
06	37830 X	23261	-0-	-14569 B	-0-	23261	3			N	-0-					10
07	34317 X	22546	-0-	-11771 B	-0-	22546	3			N	-0-					10
08	31124 X	18401	-0-	-12723 B	-0-	18401	3			N	-0-					10
09	24360 X	17145	-0-	-7215 B	-0-	17145	3			N	-0-					10

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

04	14790 X	9990	-0-	-4800 B	-0-	9990	3			N	-0-					13
05	14756 X	12169	-0-	-2587 B	-0-	12169	3			N	-0-					-0-
06	13500 X	10783	-0-	-2717 B	-0-	10783	3			N	-0-					-0-
07	12927 X	10821	-0-	-2106 B	-0-	10821	3			N	-0-					-0-
08	12183 X	10803	-0-	-1380 B	-0-	10803	3			N	-0-					-0-
09	11790 X	10274	-0-	-1516 B	-0-	10274	3			N	-0-					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

04	3630 X	3123	-0-	-507 B	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	3596 X	3260	-0-	-336 B	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
06	3390 X	2891	-0-	-499 B	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
07	3503 X	2091	-0-	-1412 B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
08	3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
*09	3402 X	3402	-0-	-0- B	-0-	3402	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

04	13440 X	9242	-0-	-4198 B	-0-	8893	3	349	9	Y	317	299	1			259
05	12183 X	8938	-0-	-3245 B	-0-	8634	3	304	9	Y	276	296	1			239
06	11790 X	8358	-0-	-3432 B	-0-	8102	3	256	9	Y	233	291	1			181
07	11129 X	9102	-0-	-2027 B	-0-	8840	3	262	9	Y	238	147	1			272
08	10323 X	2533	-0-	-7790 B	-0-	2463	3	70	9	Y	64	215	1			121
09	9240 X	-0-	-0-	-9240 B	-0-					Y	-0-					121

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

04	28440 X	14528	-0-	-13912 B	-0-	14528	3			N	-0-					-0-
05	24180 X	12463	-0-	-11717 B	-0-	12463	3			N	-0-					-0-
06	21180 X	11458	-0-	-9722 B	-0-	11458	3			N	-0-					-0-
07	19003 X	-0-	-0-	-19003 B	-0-					N	-0-					-0-
08	15624 X	10668	-0-	-4956 B	-0-	10668	3			N	-0-					-0-
09	14520 X	9674	-0-	-4846 B	-0-	9674	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

04	20130 X	15496	-0-	-4634 B	-0-	14119	3	1377	9	Y	1252	1174	1			1019
05	20801 X	15034	-0-	-5767 B	-0-	13823	3	1211	9	Y	1101	1172	1			948
06	20130 X	13072	-0-	-7058 B	-0-	12019	3	1053	9	Y	957	1172	1			733
07	17174 X	12057	-0-	-5117 B	-0-	11014	3	1043	9	Y	948	589	1			1092
08	17174 X	3873	-0-	-13301 B	-0-	3491	3	382	9	Y	347	919	1			520
09	15510 X	2104	-0-	-13406 B	-0-	1567	3	537	9	Y	488					1008

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4448	-0-	-532 B	-0-	4037	3	411	9	Y	374	378	1			16
05	4836	X	3707	-0-	-1129 B	-0-	3362	3	345	9	Y	314	314	1			16
06	4410	X	3906	-0-	-504 B	-0-	3587	3	319	9	Y	290	292	1			14
07	4557	X	3750	-0-	-807 B	-0-	3454	3	296	9	Y	269	260	1			23
08	4588	X	3719	-0-	-869 B	-0-	3433	3	286	9	Y	260	264	1			19
09	4440	X	3567	-0-	-873 B	-0-	3272	3	295	9	Y	268	269	0			18

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

04	20460	X	14201	-0-	-6259 B	-0-	13883	3	318	9	Y	289	266	1			230
05	19716	X	13572	-0-	-6144 B	-0-	13280	3	292	9	Y	265	274	1			221
06	17250	X	12667	-0-	-4583 B	-0-	12366	3	301	9	Y	274	305	1			190
07	16275	X	13451	-0-	-2824 B	-0-	13036	3	415	9	Y	377	199	1			368
08	15438	X	3779	-0-	-11659 B	-0-	3661	3	118	9	Y	107	304	1			171
09	14190	X	-0-	-0-	-14190 B	-0-					Y	-0-					171

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

04	115230	X	44273	-0-	-70957 B	-0-	44273	3			N	-0-					36
05	90024	X	40715	-0-	-49309 B	-0-	40715	3			N	-0-					36
06	63510	X	36933	-0-	-26577 B	-0-	36933	3			N	-0-					36
07	64511	X	33037	-0-	-31474 B	-0-	33037	3			N	-0-					36
08	55211	X	33258	-0-	-21953 B	-0-	33258	3			N	-0-					36
09	44280	X	29740	-0-	-14540 B	-0-	29740	3			N	-0-					36

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

04	52050	X	41303	-0-	-10747 B	-0-	40373	3	930	9	Y	845	824	1			550
05	56265	X	32644	-0-	-23621 B	-0-	32119	3	525	9	Y	477	680	1			347
06	54450	X	35252	-0-	-19198 B	-0-	34539	3	713	9	Y	648	753	1			242
07	53475	X	40502	-0-	-12973 B	-0-	39558	3	944	9	Y	858	759	1			341
08	50468	X	38855	-0-	-11613 B	-0-	37620	3	1235	9	Y	1123	1001	1			463
09	41310	X	34361	-0-	-6949 B	-0-	33849	3	512	9	Y	465	666	0			262

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

04	9510	X	7906	-0-	-1604 B	-0-	7056	3	850	9	Y	773	785	1			32
05	9610	X	7536	-0-	-2074 B	-0-	6801	3	735	9	Y	668	666	1			34
06	8550	X	6497	-0-	-2053 B	-0-	5882	3	615	9	Y	559	566	1			27
07	8649	X	6794	-0-	-1855 B	-0-	6351	3	443	9	Y	403	394	1			36
08	8649	X	7500	-0-	-1149 B	-0-	6855	3	645	9	Y	586	580	1			42
09	7920	X	5403	-0-	-2517 B	-0-	5023	3	380	9	Y	345	363	0			24

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

04	11700	X	9334	-0-	-2366 B	-0-	8315	3	1019	9	Y	926	745	1			492
05	11439	X	6521	-0-	-4918 B	-0-	5902	3	619	9	Y	563	708	1			347
06	9930	X	8577	-0-	-1353 B	-0-	7457	3	1120	9	Y	1018	1064	1			301
07	10261	X	8390	-0-	-1871 B	-0-	7260	3	1130	9	Y	1027	776	1			552
08	10261	X	6437	-0-	-3824 B	-0-	5401	3	1036	9	Y	942	816	1			678
09	9330	X	5552	-0-	-3778 B	-0-	4988	3	564	9	Y	513	922	0			269

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

04	8100	X	6253	-0-	-1847 B	-0-	5988	3	265	9	Y	241	241	1			10
05	7347	X	6409	-0-	-938 B	-0-	6058	3	351	9	Y	319	313	1			16
06	6810	X	5908	-0-	-902 B	-0-	5578	3	330	9	Y	300	302	1			14
07	7006	X	6780	-0-	-226 B	-0-	6430	3	350	9	Y	318	305	1			27
08	6758	X	6036	-0-	-722 B	-0-	5717	3	319	9	Y	290	296	1			21
09	6240	X	5728	-0-	-512 B	-0-	5402	3	326	9	Y	296	298	0			19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

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
04	25740 X	17706	-0-	-8034 B	-0-	16569	3	1137	9	Y	1034	886	1			547
05	26102 X	17815	-0-	-8287 B	-0-	16656	3	1159	9	Y	1054	1116	1			485
06	24810 X	16576	-0-	-8234 B	-0-	15485	3	1091	9	Y	992	1178	1			299
07	20460 X	15912	-0-	-4548 B	-0-	14946	3	966	9	Y	878	845	1			332
08	19530 X	14292	-0-	-5238 B	-0-	13196	3	1096	9	Y	996	910	1			418
09	17700 X	11080	-0-	-6620 B	-0-	10609	3	471	9	Y	428	628	0			218

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

04	26700 X	17389	-0-	-9311 B	-0-	15920	3	1469	9	N	1335	1135	1			713
05	27590 X	16672	-0-	-10918 B	-0-	15221	3	1451	9	N	1319	1407	1			625
06	26700 X	15364	-0-	-11336 B	-0-	13990	3	1374	9	N	1249	1484	1			390
07	20770 X	14748	-0-	-6022 B	-0-	13530	3	1218	9	N	1107	1065	1			432
08	19809 X	13508	-0-	-6301 B	-0-	12256	3	1252	9	N	1138	1090	1			480
09	17400 X	12212	-0-	-5188 B	-0-	11290	3	922	9	N	838	915	0			403

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

04	59220 X	42097	-0-	-17123 B	-0-	41670	3	427	9	Y	388	367	1			321
05	54839 X	41705	-0-	-13134 B	-0-	41314	3	391	9	Y	355	372	1			304
06	49830 X	38068	-0-	-11762 B	-0-	37738	3	330	9	Y	300	370	1			234
07	48205 X	36971	-0-	-11234 B	-0-	36653	3	318	9	Y	289	182	1			341
08	46438 X	34860	-0-	-11578 B	-0-	34549	3	311	9	Y	283	397	1			227
09	42090 X	31982	-0-	-10108 B	-0-	31618	3	364	9	Y	331					558

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

04	47880 X	37688	-0-	-10192 B	-0-	35679	3	2009	9	N	1826	1645	1			1050
05	47771 X	36675	-0-	-11096 B	-0-	35028	3	1647	9	N	1497	1745	1			802
06	46230 X	33904	-0-	-12326 B	-0-	32399	3	1505	9	N	1368	1693	1			477
07	39990 X	32889	-0-	-7101 B	-0-	31386	3	1503	9	N	1366	1291	1			552
08	39990 X	30466	-0-	-9524 B	-0-	27911	3	2555	9	N	2323	1999	1			876
09	37680 X	32076	-0-	-5604 B	-0-	30265	3	1811	9	N	1646	1748	0			774

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

04	22770 X	16459	-0-	-6311 B	-0-	13434	3	1615	5	N	1282	1099	1			907
						1410	9									
05	23529 X	19449	-0-	-4080 B	-0-	12343	3	5772	5	N	1213	1385	1			735
						1334	9									
06	22770 X	15361	-0-	-7409 B	-0-	9660	3	4965	5	N	669	656	1			748
						736	9									
07	23591 X	17561	-0-	-6030 B	-0-	12047	3	4414	4	N	1000	932	1			816
						1100	9									
08	19437 X	13098	-0-	-6339 B	-0-	8894	3	3416	5	N	716	840	1			692
						788	9									
09	18810 X	13783	-0-	-5027 B	-0-	8678	3	3962	5	N	1039	1021	0			710
						1143	9									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

04	4500 X	3680	-0-	-820 B	-0-	3385	3	295	9	Y	268	273	1			11
05	4216 X	3757	-0-	-459 B	-0-	3447	3	310	9	Y	282	279	1			14
06	4080 X	4044	-0-	-36 B	-0-	3634	3	410	9	Y	373	370	1			17
07	4216 X	4205	-0-	-11 B	-0-	3821	3	384	9	Y	349	336	1			30
08	4216 X	3976	-0-	-240 B	-0-	3632	3	344	9	Y	313	320	1			23
09	4050 X	3942	-0-	-108 B	-0-	3562	3	380	9	Y	345	345	0			23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29280 X	14375	-0-	-14905 B	-0-	14375	3			N	-0-					-0-
05	26536 X	12910	-0-	-13626 B	-0-	12910	3			N	-0-					-0-
06	23070 X	11437	-0-	-11633 B	-0-	11437	3			N	-0-					-0-
07	21762 X	9831	-0-	-11931 B	-0-	9831	3			N	-0-					-0-
08	16740 X	9491	-0-	-7249 B	-0-	9491	3			N	-0-					-0-
09	14370 X	8449	-0-	-5921 B	-0-	8449	3			N	-0-					-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

04	57360 X	47195	-0-	-10165 B	-0-	45767	3	1428	9	N	1298	1226	1			238
05	59272 X	46139	-0-	-13133 B	-0-	44877	3	5	8	N	1143	1224	1			157
						1257	9									
06	44850 X	43252	-0-	-1598 B	-0-	42124	3	2	8	Y	1024	942	1			239
						1126	9									
07	46345 X	39542	-0-	-6803 B	-0-	38441	3	20	8	Y	983	916	1			306
						1081	9									
08	48763 X	35989	-0-	-12774 B	-0-	35003	3	986	9	Y	896	1063	1			139
*09	47190 X	32673	-0-	-14517 B	-0-	31683	3	990	9	Y	900	848	0	7	8	184

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

04	56370 X	44506	-0-	-11864 B	-0-	43519	3	987	9	N	897	850	1			162
05	48635 X	48635	-0-	-0- B	-0-	47917	3	718	9	N	653	724	1			91
06	50941 X	50941	-0-	-0- B	-0-	50357	3	584	9	Y	531	497	1			125
07	48329 X	45432	-0-	-2897 B	-0-	44838	3	594	9	Y	540	499	1			166
08	48639 X	41971	-0-	-6668 B	-0-	41432	3	539	9	Y	490	581	1			75
09	50940 X	37927	-0-	-13013 B	-0-	37397	3	530	9	Y	482	459	0			98

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

04	39270 X	26943	-0-	-12327 B	-0-	24532	3	2411	9	Y	2192	1849	1			1163
05	40579 X	28415	-0-	-12164 B	-0-	25992	3	2423	9	Y	2203	2331	1			1035
06	33420 X	28688	-0-	-4732 B	-0-	26402	3	2286	9	Y	2078	2466	1			647
07	27342 X	24268	-0-	-3074 B	-0-	22477	3	1791	9	Y	1628	1614	1			661
08	27342 X	19780	-0-	-7562 B	-0-	18575	3	1205	9	Y	1095	1199	1			557
09	26460 X	18960	-0-	-7500 B	-0-	17883	3	1077	9	Y	979	1045	0			491

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

04	39930 X	29771	-0-	-10159 B	-0-	26431	3	3340	9	Y	3036	2512	1			1569
05	39153 X	28389	-0-	-10764 B	-0-	25175	3	3214	9	Y	2922	3117	1			1374
06	36210 X	25519	-0-	-10691 B	-0-	22516	3	3003	9	Y	2730	3257	1			847
07	29481 X	22366	-0-	-7115 B	-0-	19752	3	2614	9	Y	2376	2298	1			925
08	29481 X	23346	-0-	-6135 B	-0-	21276	3	2070	9	Y	1882	1940	1			867
09	28530 X	21420	-0-	-7110 B	-0-	20155	3	1265	9	Y	1150	1433	0			584

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

04	41700 X	14733	-0-	-26967 B	-0-	13329	3	1404	9	Y	1276	1045	1			670
05	47523 X	34530	-0-	-12993 B	-0-	33410	3	1120	9	Y	1018	1156	1			532
06	45990 X	31146	-0-	-14844 B	-0-	30266	3	880	9	Y	800	1035	1			297
07	45167 X	28721	-0-	-16446 B	-0-	28256	3	465	9	Y	423	485	1			235
08	36611 X	29898	-0-	-6713 B	-0-	28783	3	1115	9	Y	1014	853	1			396
09	33420 X	27005	-0-	-6415 B	-0-	25969	3	1036	9	Y	942	888	0			450

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	42030 X	15417	-0-	-26613 B	-0-	14149 3	1268 9	Y	1153	994 1		635
05	45787 X	36188	-0-	-9599 B	-0-	35253 3	935 9	Y	850	1016 1		469
06	44310 X	32491	-0-	-11819 B	-0-	31843 3	648 9	Y	589	816 1		242
07	45787 X	30417	-0-	-15370 B	-0-	30035 3	382 9	Y	347	393 1		196
08	37944 X	32694	-0-	-5250 B	-0-	31257 3	1437 9	Y	1306	1039 1		463
09	35010 X	28356	-0-	-6654 B	-0-	27380 3	976 9	Y	887	926 0		424

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11339 PERF.12495 - 14609

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

04	45900 X	12162	-0-	-33738 B	-0-	11560 3	602 9	Y	547	554 1		482
05	42346 X	31394	-0-	-10952 B	-0-	30880 3	514 9	Y	467	524 1		425
06	37020 X	28846	-0-	-8174 B	-0-	28450 3	396 9	Y	360	482 1		303
07	36146 X	28397	-0-	-7749 B	-0-	28276 3	121 9	Y	110	144 1		269
08	35278 X	26624	-0-	-8654 B	-0-	26257 3	367 9	Y	334	384 1		219
09	30390 X	24313	-0-	-6077 B	-0-	23959 3	354 9	Y	322			541

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

04	37200 X	24558	-0-	-12642 B	-0-	21311 3	3247 9	Y	2952	2734 1		2370
05	31372 X	23618	-0-	-7754 B	-0-	20810 3	2808 9	Y	2553	2723 1		2200
06	30060 X	21723	-0-	-8337 B	-0-	19184 3	2539 9	Y	2308	2773 1		1735
07	25761 X	23633	-0-	-2128 B	-0-	21161 3	2472 9	Y	2247	1396 1		2586
08	25761 X	13615	-0-	-12146 B	-0-	12343 3	1272 9	Y	1156	2392 1		1350
09	24570 X	10419	-0-	-14151 B	-0-	9613 3	806 9	Y	733			2083

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

04	8580 X	6160	-0-	-2420 B	-0-	5565 3	595 9	Y	541	500 1		434
05	8866 X	6113	-0-	-2753 B	-0-	5610 3	503 9	Y	457	493 1		398
06	8580 X	5393	-0-	-3187 B	-0-	4936 3	457 9	Y	415	500 1		313
07	7936 X	5509	-0-	-2427 B	-0-	4925 3	584 9	Y	531	296 1		548
08	7347 X	3594	-0-	-3753 B	-0-	3163 3	431 9	Y	392	601 1		339
09	6150 X	1260	-0-	-4890 B	-0-	939 3	321 9	Y	292			631

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

04	21420 X	15407	-0-	-6013 B	-0-	14295 3	1112 9	Y	1011	980 1		851
05	22134 X	13822	-0-	-8312 B	-0-	13022 3	800 9	Y	727	872 1		706
06	21420 X	11959	-0-	-9461 B	-0-	10948 3	1011 9	Y	919	999 1		626
07	18197 X	11544	-0-	-6653 B	-0-	10405 3	1139 9	Y	1035	582 1		1079
08	18197 X	6450	-0-	-11747 B	-0-	5705 3	745 9	Y	677	1122 1		634
09	15420 X	7792	-0-	-7628 B	-0-	7096 3	696 9	Y	633			1267

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

04	84295 X	84295	-0-	-0- B	-0-	79796 3	4499 9	Y	4090	3485 1		2264
05	85715 X	82319	-0-	-3396 B	-0-	77944 3	4375 9	Y	3977	4270 1		1971
06	82950 X	73242	-0-	-9708 B	-0-	69451 3	3791 9	Y	3446	4222 1		1195
07	99479 X	67298	-0-	-32181 B	-0-	64036 3	3262 9	Y	2965	2894 1		1266
08	97867 X	62442	-0-	-35425 B	-0-	59888 3	2554 9	Y	2322	2409 1		1179
09	84300 X	50333	-0-	-33967 B	-0-	49354 3	979 9	Y	890	1467 0	2 8	600

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	48258	-0-	48258 B	101780	45236	3	3022	9	Y	2747	2291	1			1567
05	150285	X	48505	-0-	-101780 B	-0-	45598	3	2907	9	Y	2643	2828	1			1382
06	51810	X	47804	-0-	-4006 B	-0-	44640	3	3164	9	Y	2876	3280	1			978
07	57617	X	57617	-0-	-0- B	-0-	54296	3	3321	9	Y	3019	2776	1			1221
08	61118	X	61118	-0-	-0- B	-0-	58614	3	2504	9	Y	2276	2345	1			1152
*09	54236	X	54236	-0-	-0- B	-0-	53062	3	1174	9	Y	1067	1513	0			706

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

04	14550	X	8125	-0-	-6425 B	-0-	7256	3	869	9	N	790	802	1			39
05	13764	X	7643	-0-	-6121 B	-0-	6838	3	805	9	N	732	728	1			43
06	12720	X	7889	-0-	-4831 B	-0-	6939	3	1	8	N	863	861	1			45
							949	9									
07	9827	X	7874	-0-	-1953 B	-0-	6992	3	3	8	N	799	770	1			74
							879	9									
08	9827	X	7954	-0-	-1873 B	-0-	7056	3	898	9	N	816	826	1			64
09	8130	X	7344	-0-	-786 B	-0-	6497	3	847	9	N	770	777	0	1	8	56

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

04	20400	X	14670	-0-	-5730 B	-0-	13621	3	1049	9	N	954	965	1			46
05	18538	X	15815	-0-	-2723 B	-0-	14786	3	1029	9	N	935	927	1			54
06	15960	X	15209	-0-	-751 B	-0-	14308	3	901	9	N	819	828	1			45
07	16492	X	13534	-0-	-2958 B	-0-	12839	3	695	9	N	632	615	1			62
08	16492	X	12112	-0-	-4380 B	-0-	11484	3	628	9	N	571	584	1			49
09	15300	X	11259	-0-	-4041 B	-0-	10626	3	633	9	N	575	579	0			45

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

04	13830	X	9242	-0-	-4588 B	-0-	8430	3	812	9	Y	738	733	1			34
05	13206	X	9611	-0-	-3595 B	-0-	8829	3	782	9	Y	711	705	1			40
06	12030	X	8895	-0-	-3135 B	-0-	8218	3	677	9	Y	615	622	1			33
07	8609	X	8609	-0-	-0- B	-0-	8082	3	527	9	Y	479	466	1			46
08	9610	X	7797	-0-	-1813 B	-0-	7332	3	465	9	Y	423	433	1			36
09	9300	X	7150	-0-	-2150 B	-0-	6691	3	459	9	Y	417	421	0			32

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

04	15210	X	13788	-0-	-1422 B	-0-	13066	3	722	9	Y	656	658	1			32
05	19003	X	9227	-0-	-9776 B	-0-	8662	3	565	9	Y	514	514	1			32
06	20430	X	7652	-0-	-12778 B	-0-	7283	3	369	9	Y	335	345	1			22
07	21111	X	7771	-0-	-13340 B	-0-	7317	3	454	9	Y	413	394	1			41
08	21111	X	7696	-0-	-13415 B	-0-	7216	3	480	9	Y	436	440	1			37
09	13800	X	7508	-0-	-6292 B	-0-	7003	3	505	9	Y	459	460	0			36

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

04	15330	X	11791	-0-	-3539 B	-0-	10756	3	1035	9	Y	941	824	1			715
05	14911	X	11366	-0-	-3545 B	-0-	10423	3	943	9	Y	857	869	1			703
06	14430	X	10941	-0-	-3489 B	-0-	9750	3	1191	9	Y	1083	1099	1			687
07	14167	X	10902	-0-	-3265 B	-0-	10198	3	704	9	Y	640	465	1			862
08	12648	X	10578	-0-	-2070 B	-0-	9876	3	702	9	Y	638	959	1			541
09	11790	X	9487	-0-	-2303 B	-0-	8868	3	619	9	Y	563					1104

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19380 X	14444	-0-	-4936 B	-0-	12798	3	1646	9	Y	1496	1379	1			1197
05	17050 X	13981	-0-	-3069 B	-0-	12457	3	1524	9	Y	1385	1428	1			1154
06	16500 X	13680	-0-	-2820 B	-0-	11623	3	2057	9	Y	1870	1861	1			1163
07	15531 X	13502	-0-	-2029 B	-0-	12187	3	1315	9	Y	1195	827	1			1531
08	15531 X	13033	-0-	-2498 B	-0-	11792	3	1241	9	Y	1128	1700	1			959
09	14430 X	10885	-0-	-3545 B	-0-	9938	3	947	9	Y	861					1820

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

04	0 W	18826	-0-	18826 B	39091	18031	3	795	9	Y	723	703	1			612
05	57486 X	18395	-0-	-39091 B	-0-	17680	3	715	9	Y	650	697	1			565
06	23850 X	16898	-0-	-6952 B	-0-	15425	3	1473	9	Y	1339	1171	1			733
07	20770 X	16969	-0-	-3801 B	-0-	16280	3	689	9	Y	626	476	1			883
08	20274 X	17994	-0-	-2280 B	-0-	17341	3	653	9	Y	594	943	1			534
09	18840 X	15946	-0-	-2894 B	-0-	15396	3	550	9	Y	500					1034

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

04	0 W	9713	-0-	9713 B	20304	9283	3	430	9	Y	391	397	1			17
05	29813 X	9509	-0-	-20304 B	-0-	9100	3	409	9	Y	372	369	1			20
06	10980 X	7991	-0-	-2989 B	-0-	7660	3	331	9	Y	301	306	1			15
07	10943 X	9287	-0-	-1656 B	-0-	8964	3	323	9	Y	294	283	1			26
08	10602 X	8479	-0-	-2123 B	-0-	8149	3	330	9	Y	300	303	1			23
09	9720 X	7880	-0-	-1840 B	-0-	7557	3	323	9	Y	294	296	0			21

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

04	48810 X	27701	-0-	-21109 B	-0-	26130	3	1571	9	Y	1428	1215	1			769
05	42315 X	29575	-0-	-12740 B	-0-	28157	3	1418	9	Y	1289	1419	1			639
06	40290 X	26332	-0-	-13958 B	-0-	25120	3	1212	9	Y	1102	1368	1			373
07	32891 X	25352	-0-	-7539 B	-0-	24028	3	1324	9	Y	1204	1117	1			460
08	32054 X	24027	-0-	-8027 B	-0-	22881	3	1146	9	Y	1042	1035	1			467
09	28620 X	21664	-0-	-6956 B	-0-	20787	3	877	9	Y	797	868	0			396

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

04	20130 X	17035	-0-	-3095 B	-0-	15284	3	1751	9	Y	1592	1408	1			1225
05	20243 X	16600	-0-	-3643 B	-0-	15040	3	1560	9	Y	1418	1460	1			1183
06	19590 X	14907	-0-	-4683 B	-0-	13487	3	1420	9	Y	1291	1520	1			954
07	19282 X	15509	-0-	-3773 B	-0-	14022	3	1487	9	Y	1352	807	1			1499
08	19189 X	14885	-0-	-4304 B	-0-	13453	3	1432	9	Y	1302	1789	1			1012
09	17040 X	13542	-0-	-3498 B	-0-	12350	3	1192	9	Y	1084					2096

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

04	0 W	29436	-0-	29436 B	63776	25529	3	3907	9	Y	3552	3616	1			157
05	103075 X	39299	-0-	-63776 B	-0-	35568	3	3731	9	Y	3392	3368	1			181
06	34110 X	32221	-0-	-1889 B	-0-	29021	3	3200	9	Y	2909	2945	1			145
07	30411 X	29387	-0-	-1024 B	-0-	26416	3	2971	9	Y	2701	2604	1			242
08	30411 X	26649	-0-	-3762 B	-0-	23818	3	2831	9	Y	2574	2617	1			199
09	29430 X	24270	-0-	-5160 B	-0-	21309	3	2961	9	Y	2692	2703	0			188

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14190 X	7992	-0-	-6198 B	-0-	3182	3	4049	5	Y	692	597	1			228
						761	9									
05	18930 X	18930	-0-	-0- B	-0-	8314	3	9872	5	Y	676	767	1			137
						744	9									
06	14190 X	14172	-0-	-18 B	-0-	6227	3	7279	5	Y	605	542	1			200
						666	9									
07	24180 X	14878	-0-	-9302 B	-0-	7394	3	7008	4	Y	433	466	1			167
						476	9									
08	21855 X	16105	-0-	-5750 B	-0-	6573	3	8886	5	Y	587	615	1			139
						646	9									
09	18330 X	16565	-0-	-1765 B	-0-	5965	3	9966	5	Y	576	592	0			123
						634	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

04	24390 X	5057	-0-	-19333 B	-0-	4277	3	780	9	Y	709	728	1			195
05	25203 X	8446	-0-	-16757 B	-0-	7876	3	570	9	Y	518	521	1			192
06	24390 X	7053	-0-	-17337 B	-0-	6479	3	574	9	Y	522	524	1			190
07	16182 X	6625	-0-	-9557 B	-0-	6082	3	543	9	Y	494	476	1			208
08	16182 X	7376	-0-	-8806 B	-0-	6896	3	480	9	Y	436	446	1			198
09	15660 X	8706	-0-	-6954 B	-0-	8240	3	466	9	Y	424	428	0			194

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

04	26490 X	24316	-0-	-2174 B	-0-	12527	3	10576	5	Y	1103	955	1			397
						1213	9									
05	27373 X	17646	-0-	-9727 B	-0-	11388	3	5126	5	Y	1029	1181	1			245
						1132	9									
06	26490 X	14385	-0-	-12105 B	-0-	9427	3	4223	5	Y	668	634	1			279
						735	9									
07	28551 X	13203	-0-	-15348 B	-0-	9747	3	2531	4	Y	836	800	1			315
						5	8	920	9							
08	26288 X	14348	-0-	-11940 B	-0-	8857	3	4477	5	Y	922	982	1			255
						1014	9									
09	24330 X	17984	-0-	-6346 B	-0-	8538	3	8390	5	Y	960	978	0	2	8	235
						1056	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

04	0 W	33270	-0-	33270 B	755500	29020	3	4250	9	Y	3864	3774	1			3350
05	0 W	31431	-0-	31431 B	786931	27759	3	3672	9	Y	3338	3656	1			3032
06	815260 X	28329	-0-	-786931 B	-0-	25164	3	3165	9	Y	2877	3587	1			2322
07	34038 X	27398	-0-	-6640 B	-0-	24442	3	2956	9	Y	2687	1728	1			3281
08	25826 X	25826	-0-	-0- B	-0-	22806	3	3020	9	Y	2745	3803	1			2223
*09	23112 X	23112	-0-	-0- B	-0-	20523	3	2589	9	Y	2354					4577

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

04	16740 X	11075	-0-	-5665 B	-0-	10717	3	358	9	Y	325	331	1			17
05	17298 X	10593	-0-	-6705 B	-0-	10279	3	314	9	Y	285	284	1			18
06	16740 X	9403	-0-	-7337 B	-0-	9103	3	300	9	Y	273	275	1			16
07	14291 X	10752	-0-	-3539 B	-0-	10498	3	254	9	Y	231	223	1			24
08	14291 X	9767	-0-	-4524 B	-0-	9488	3	279	9	Y	254	256	1			22
09	11070 X	8739	-0-	-2331 B	-0-	8483	3	256	9	Y	233	236	0			19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
04	17786 X	17786	-0-	-0- B	-0-	8344	3	8693	5	Y	681	595	1			243
						749	9									
05	16429 X	16429	-0-	-0- B	-0-	7073	3	8575	5	Y	710	796	1			157
						781	9									
06	11924 X	11924	-0-	-0- B	-0-	5127	3	6188	5	Y	554	507	1			204
						609	9									
07	21049 X	16164	-0-	-4885 B	-0-	8268	3	7090	4	Y	733	689	1			248
						806	9									
08	19995 X	16806	-0-	-3189 B	-0-	6571	3	9467	5	Y	698	764	1			182
						768	9									
09	17790 X	17256	-0-	-534 B	-0-	5801	3	10704	5	Y	683	709	0			156
						751	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

04	24570 X	13268	-0-	-11302 B	-0-	11467	3	1801	9	Y	1637	1474	1			1332
05	21049 X	13538	-0-	-7511 B	-0-	11709	3	1829	9	Y	1663	1627	1			1368
06	18480 X	12546	-0-	-5934 B	-0-	10919	3	1627	9	Y	1479	1719	1			1128
07	16306 X	12588	-0-	-3718 B	-0-	11037	3	1551	9	Y	1410	871	1			1667
08	16306 X	7688	-0-	-8618 B	-0-	6754	3	934	9	Y	849	1574	1			942
09	13260 X	9196	-0-	-4064 B	-0-	8287	3	909	9	Y	826					1768

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

04	16980 X	16980	-0-	-0- B	-0-	7437	3	8633	5	Y	827	719	1			281
						910	9									
05	16530 X	16530	-0-	-0- B	-0-	6802	3	8830	5	Y	816	926	1			171
						898	9									
06	8610 X	8610	-0-	-0- B	-0-	4362	3	3595	5	Y	594	551	1			214
						653	9									
07	19654 X	16983	-0-	-2671 B	-0-	8073	3	8043	4	Y	788	742	1			260
						867	9									
08	18972 X	17988	-0-	-984 B	-0-	6541	3	10653	5	Y	722	798	1			184
						794	9									
09	16980 X	16908	-0-	-72 B	-0-	6078	3	10028	8	Y	729	753	0			160
						802	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

04	27283 X	27283	-0-	-0- B	-0-	26669	3	614	9	Y	558	567	1			30
05	27478 X	27478	-0-	-0- B	-0-	27008	3	470	9	Y	427	428	1			29
06	24600 X	23419	-0-	-1181 B	-0-	23077	3	342	9	Y	311	318	1			22
07	28272 X	25623	-0-	-2649 B	-0-	25336	3	287	9	Y	261	253	1			30
08	28179 X	22222	-0-	-5957 B	-0-	21922	3	300	9	Y	273	276	1			27
09	27270 X	19353	-0-	-7917 B	-0-	19060	3	293	9	Y	266	268	0			25

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

04	14370 X	10213	-0-	-4157 B	-0-	9248	3	965	9	Y	877	883	1			47
05	13919 X	10165	-0-	-3754 B	-0-	9194	3	971	9	Y	883	875	1			55
06	13380 X	9586	-0-	-3794 B	-0-	8689	3	897	9	Y	815	822	1			48
07	11470 X	9204	-0-	-2266 B	-0-	8392	3	812	9	Y	738	712	1			74
08	11470 X	8757	-0-	-2713 B	-0-	8066	3	691	9	Y	628	645	1			57
09	10200 X	7474	-0-	-2726 B	-0-	6784	3	690	9	Y	627	632	0			52

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 04/11/2013 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
04	62310	X	45559	-0-	-16751 B	-0-	43298	3	2261	9	Y	2055	1746	1			1181
05	50034	X	43195	-0-	-6839 B	-0-	41038	3	2157	9	Y	1961	2117	1			1025
06	49320	X	40225	-0-	-9095 B	-0-	38256	3	1969	9	Y	1790	2160	1			655
07	50964	X	38097	-0-	-12867 B	-0-	36401	3	1696	9	Y	1542	1499	1			698
08	50964	X	35659	-0-	-15305 B	-0-	34293	3	1366	9	Y	1242	1276	1			664
09	45570	X	33602	-0-	-11968 B	-0-	31400	3	2202	9	Y	2002	1674	0			992

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

04	86159	X	18790	-0-	-67369 B	-0-	15552	3	3238	9	N	2944	2985	1			138
05	28923	X	23669	-0-	-5254 B	-0-	20385	3	3284	9	N	2985	2957	1			166
06	23940	X	19039	-0-	-4901 B	-0-	16622	3	2417	9	N	2197	2243	1			120
07	20801	X	17661	-0-	-3140 B	-0-	15454	3	2207	9	N	2006	1936	1			190
08	20801	X	15718	-0-	-5083 B	-0-	13743	3	1975	9	N	1795	1835	1			150
09	20130	X	14208	-0-	-5922 B	-0-	12172	3	2036	9	N	1851	1861	0			140

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

04	71040	X	55249	-0-	-15791 B	-0-	53556	3	1693	9	Y	1539	1291	1			913
05	73408	X	50904	-0-	-22504 B	-0-	49310	3	1594	9	Y	1449	1565	1			797
06	71040	X	45420	-0-	-25620 B	-0-	43841	3	1579	9	Y	1435	1687	1			545
07	70370	X	41395	-0-	-28975 B	-0-	40043	3	1352	9	Y	1229	1189	1			585
08	60791	X	44872	-0-	-15919 B	-0-	43809	3	1063	9	Y	966	998	1			553
09	55260	X	39444	-0-	-15816 B	-0-	38155	3	1289	9	Y	1172	1082	0			643

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

04	0	W	37018	-0-	37018 B	37018	35003	3	2015	9	Y	1832	1725	1			1591
05	72128	X	35110	-0-	-37018 B	-0-	33374	3	1736	9	Y	1578	1700	1			1469
06	45720	X	30932	-0-	-14788 B	-0-	30158	3	774	9	Y	704	1277	1			896
07	42191	X	30649	-0-	-11542 B	-0-	29244	3	1405	9	Y	1277	728	1			1445
08	42036	X	28946	-0-	-13090 B	-0-	27581	3	1365	9	Y	1241	1656	1			1030
09	37020	X	26592	-0-	-10428 B	-0-	25339	3	1253	9	Y	1139					2169

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

04	59858	X	59858	-0-	-0- B	-0-	58548	3	1310	9	N	1191	1130	1			229
05	58125	X	56731	-0-	-1394 B	-0-	55495	3	1236	9	N	1124	1191	1			162
06	56250	X	53395	-0-	-2855 B	-0-	52303	3	1092	9	Y	993	914	1			241
07	59148	X	55106	-0-	-4042 B	-0-	54106	3	1000	9	Y	909	854	1			296
08	61845	X	51734	-0-	-10111 B	-0-	50905	3	829	9	Y	754	919	1			131
09	59850	X	45384	-0-	-14466 B	-0-	44553	3	831	9	Y	755	719	0			167

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

04	15480	X	10237	-0-	-5243 B	-0-	9196	3	1041	9	Y	946	965	1			48
05	15562	X	9459	-0-	-6103 B	-0-	8562	3	897	9	Y	815	813	1			50
06	12930	X	9034	-0-	-3896 B	-0-	8085	3	949	9	Y	863	865	1			48
07	13237	X	8635	-0-	-4602 B	-0-	7755	3	880	9	Y	800	771	1			77
08	12741	X	9081	-0-	-3660 B	-0-	8186	3	895	9	Y	814	824	1			67
09	10230	X	7675	-0-	-2555 B	-0-	6809	3	866	9	Y	787	794	0			60

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

04	0	W	7595	-0-	7595 B	7595	6592	3	1003	9	Y	912	924	1			47
05	23231	X	15636	-0-	-7595 B	-0-	14867	3	769	9	Y	699	700	1			46
06	19890	X	14483	-0-	-5407 B	-0-	13735	3	748	9	Y	680	685	1			41
07	19375	X	13628	-0-	-5747 B	-0-	12991	3	637	9	Y	579	560	1			60
08	16926	X	12745	-0-	-4181 B	-0-	12132	3	613	9	Y	557	566	1			51
09	15120	X	11492	-0-	-3628 B	-0-	10889	3	603	9	Y	548	553	0			46

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63600 X	52037	-0-	-11563 B	-0-	50950	3	1087	9	N	988	936	1			191
05	55273 X	50072	-0-	-5201 B	-0-	49069	3	1003	9	N	912	970	1			133
06	50220 X	46910	-0-	-3310 B	-0-	46059	3	851	9	Y	774	716	1			191
07	51894 X	45529	-0-	-6365 B	-0-	44815	3	714	9	Y	649	622	1			218
08	53785 X	41005	-0-	-12780 B	-0-	40344	3	661	9	Y	601	715	1			104
09	52050 X	36725	-0-	-15325 B	-0-	36057	3	668	9	Y	607	576	0			135

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

04	28320 X	22426	-0-	-5894 B	-0-	21874	3	552	9	Y	502	507	1			64
05	26846 X	20674	-0-	-6172 B	-0-	20269	3	405	9	Y	368	370	1			62
06	21000 X	18945	-0-	-2055 B	-0-	18620	3	325	9	Y	295	300	1			57
07	20305 X	20066	-0-	-239 B	-0-	19840	3	226	9	Y	205	201	1			61
08	23095 X	17041	-0-	-6054 B	-0-	16826	3	215	9	Y	195	198	1			58
09	22350 X	14470	-0-	-7880 B	-0-	14254	3	216	9	Y	196	198	0			56

MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

04	29338 X	29338	-0-	-0- B	-0-	26138	3	3200	9	Y	2909	2954	1			112
05	43064 X	43064	-0-	-0- B	-0-	40061	3	3003	9	Y	2730	2712	1			130
06	37228 X	37228	-0-	-0- B	-0-	34930	3	2298	9	Y	2089	2128	1			91
07	31023 X	31023	-0-	-0- B	-0-	28984	3	2039	9	Y	1854	1792	1			153
08	26919 X	26919	-0-	-0- B	-0-	25181	3	1738	9	Y	1580	1622	1			111
*09	23796 X	23796	-0-	-0- B	-0-	22474	3	1322	9	Y	1202	1238	0			75

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

04	87990 X	51453	-0-	-36537 B	-0-	49422	3	2031	9	Y	1846	1843	1			1595
05	89156 X	48029	-0-	-41127 B	-0-	46320	3	1709	9	Y	1554	1743	1			1406
06	71220 X	43177	-0-	-28043 B	-0-	41715	3	1462	9	Y	1329	1684	1			1051
07	58249 X	41665	-0-	-16584 B	-0-	40232	3	1433	9	Y	1303	826	1			1528
08	57350 X	39131	-0-	-18219 B	-0-	37743	3	1388	9	Y	1262	1786	1			1004
09	51450 X	35781	-0-	-15669 B	-0-	34505	3	1276	9	Y	1160					2164

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

04	17165 X	17165	-0-	-0- B	-0-	14678	3	2487	9	Y	2261	2300	1			328
05	16392 X	16392	-0-	-0- B	-0-	13676	3	2716	9	Y	2469	2440	1			357
06	18805 X	18805	-0-	-0- B	-0-	16219	3	2586	9	Y	2351	2367	1			341
07	18011 X	16637	-0-	-1374 B	-0-	14546	3	2091	9	Y	1901	1844	1			398
08	18011 X	14553	-0-	-3458 B	-0-	12793	3	1760	9	Y	1600	1645	1			353
09	17430 X	12700	-0-	-4730 B	-0-	10963	3	1737	9	Y	1579	1593	0			339

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

04	22857 X	22857	-0-	-0- B	-0-	20084	3	2773	9	N	2521	2569	1			98
05	34169 X	34169	-0-	-0- B	-0-	31366	3	2803	9	N	2548	2525	1			121
06	26804 X	26804	-0-	-0- B	-0-	24701	3	2103	9	N	1912	1950	1			83
07	21770 X	21770	-0-	-0- B	-0-	19966	3	1804	9	N	1640	1587	1			136
08	18838 X	18838	-0-	-0- B	-0-	17342	3	1496	9	N	1360	1400	1			96
*09	16090 X	16090	-0-	-0- B	-0-	14406	3	1684	9	N	1531	1531	0			96

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

04	67800 X	20213	-0-	-47587 B	-0-	19041	3	1172	9	N	1065	1268	1			729
05	70060 X	-0-	-0-	-70060 B	-0-					N	-0-	499	1			230
06	67800 X	-0-	-0-	-67800 B	-0-					N	-0-	192	1			38
07	70060 X	26685	-0-	-43375 B	-0-	25005	3	1680	9	N	1527	875	1			690
08	58714 X	28924	-0-	-29790 B	-0-	27454	3	1470	9	N	1336	1184	1			842
*09	24830 X	24830	-0-	-0- B	-0-	23600	3	1230	9	N	1118	1498	0			462

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69600 X	52869	-0-	-16731 B	-0-	50492	3	2377	9	N	2161	1917	1			1086
05	71920 X	47502	-0-	-24418 B	-0-	45291	3	2211	9	N	2010	2248	1			848
06	69600 X	45117	-0-	-24483 B	-0-	42864	3	2253	9	N	2048	2387	1			509
07	65565 X	40562	-0-	-25003 B	-0-	38813	3	1749	9	N	1590	1569	1			530
08	65565 X	35279	-0-	-30286 B	-0-	34059	3	1220	9	N	1109	1198	1			441
09	45960 X	32234	-0-	-13726 B	-0-	29850	3	2384	9	N	2167	1712	0			896

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

04	66420 X	39165	-0-	-27255 B	-0-	36896	3	2269	9	N	2063	1846	1			1040
05	68634 X	26608	-0-	-42026 B	-0-	24778	3	1830	9	N	1664	1947	1			757
06	63000 X	28400	-0-	-34600 B	-0-	26698	3	1702	9	N	1547	1905	1			399
07	65100 X	32379	-0-	-32721 B	-0-	30547	3	1832	9	N	1665	1547	1			517
08	54188 X	28828	-0-	-25360 B	-0-	27504	3	1324	9	N	1204	1261	1			460
09	39180 X	25352	-0-	-13828 B	-0-	23449	3	1903	9	N	1730	1475	0			715

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

04	75240 X	30274	-0-	-44966 B	-0-	25751	3	4523	9	Y	4112	3438	1			1978
05	77748 X	65196	-0-	-12552 B	-0-	60866	3	4330	9	Y	3936	4221	1			1693
06	75240 X	57029	-0-	-18211 B	-0-	53248	3	3781	9	Y	3437	4199	1			931
07	75888 X	51637	-0-	-24251 B	-0-	48711	3	2926	9	Y	2660	2665	1			926
08	75888 X	46530	-0-	-29358 B	-0-	44228	3	2302	9	Y	2093	2186	1			833
09	63090 X	39691	-0-	-23399 B	-0-	37771	3	1920	9	Y	1745	1857	0			721

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

04	27441 X	27441	-0-	-0- B	-0-	16717	3	10724	9	N	9749	9684	1			368
05	57358 X	57358	-0-	-0- B	-0-	47360	3	9998	9	N	9089	9026	1			431
06	49606 X	49606	-0-	-0- B	-0-	41558	3	8048	9	N	7316	7430	1			317
07	47078 X	47078	-0-	-0- B	-0-	40204	3	6874	9	N	6249	6049	1			517
08	40465 X	40465	-0-	-0- B	-0-	35274	3	5191	9	N	4719	4901	1			335
*09	33359 X	33359	-0-	-0- B	-0-	29029	3	4330	9	N	3936	4025	0			246

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

04	0 W	4220	-0-	4220 B	89323	3255	3	965	9	Y	877	890	1			68
05	92703 X	3380	-0-	-89323 B	-0-	2769	3	611	9	Y	555	562	1			61
06	3371 X	3371	-0-	-0- B	-0-	2782	3	589	9	Y	535	539	1			57
07	5859 X	3528	-0-	-2331 B	-0-	2717	3	811	9	Y	737	700	1			94
08	5859 X	3410	-0-	-2449 B	-0-	2620	3	790	9	Y	718	728	1			84
09	4230 X	3569	-0-	-661 B	-0-	2642	3	927	9	Y	843	840	0			87

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

04	22630 X	22630	-0-	-0- B	-0-	20115	3	2515	9	N	2286	2438	1			2104
05	21920 X	21920	-0-	-0- B	-0-	19752	3	2168	9	N	1971	2259	1			1816
06	18144 X	18144	-0-	-0- B	-0-	16994	3	1150	9	N	1045	1765	1			1096
07	20987 X	18302	-0-	-2685 B	-0-	16520	3	1782	9	N	1620	955	1			1761
08	20987 X	15573	-0-	-5414 B	-0-	14087	3	1486	9	N	1351	1995	1			1117
09	20310 X	12730	-0-	-7580 B	-0-	11579	3	1151	9	N	1046					2163

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

04	30210 X	30210	-0-	-0- B	-0-	23331	3	6879	9	N	6254	6097	1			232
05	26412 X	26412	-0-	-0- B	-0-	22356	3	4056	9	N	3687	3740	1			179
06	21398 X	21398	-0-	-0- B	-0-	20536	3	862	9	N	784	924	1			39
07	20795 X	20795	-0-	-0- B	-0-	20402	3	393	9	N	357	365	1			31
08	15700 X	15700	-0-	-0- B	-0-	15303	3	397	9	N	361	367	1			25
*09	12639 X	12639	-0-	-0- B	-0-	12058	3	581	9	N	528	520	0			33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26880 X	26880	-0-	-0- B	-0-	22140	3	4740	9	N	4309	4227	1			161
05	29823 X	29823	-0-	-0- B	-0-	25050	3	4773	9	N	4339	4295	1			205
06	32287 X	32287	-0-	-0- B	-0-	28032	3	4255	9	N	3868	3906	1			167
07	27215 X	27215	-0-	-0- B	-0-	24820	3	2395	9	N	2177	2159	1			185
08	23217 X	23217	-0-	-0- B	-0-	21335	3	1882	9	N	1711	1775	1			121
*09	21873 X	21873	-0-	-0- B	-0-	20223	3	1650	9	N	1500	1527	0			94

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

04	23670 X	16472	-0-	-7198 B	-0-	15750	3	722	9	Y	656	674	1			98
05	24459 X	14106	-0-	-10353 B	-0-	13484	3	622	9	Y	565	563	1			100
06	23670 X	13419	-0-	-10251 B	-0-	12834	3	585	9	Y	532	536	1			96
07	24459 X	12477	-0-	-11982 B	-0-	11995	3	482	9	Y	438	425	1			109
08	24459 X	10537	-0-	-13922 B	-0-	10146	3	391	9	Y	355	366	1			98
09	16470 X	9095	-0-	-7375 B	-0-	8689	3	406	9	Y	369	371	0			96

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

04	28121 X	28121	-0-	-0- B	-0-	25616	3	2505	9	Y	2277	2311	1			88
05	39313 X	39313	-0-	-0- B	-0-	36852	3	2461	9	Y	2237	2219	1			106
06	36805 X	36805	-0-	-0- B	-0-	35389	3	1416	9	Y	1287	1336	1			57
07	29641 X	29641	-0-	-0- B	-0-	28263	3	1378	9	Y	1253	1207	1			103
08	25252 X	25252	-0-	-0- B	-0-	24199	3	1053	9	Y	957	992	1			68
*09	21853 X	21853	-0-	-0- B	-0-	20853	3	1000	9	Y	909	920	0			57

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

04	31244 X	31244	-0-	-0- B	-0-	29491	3	1753	9	N	1594	1592	1			61
05	30088 X	30088	-0-	-0- B	-0-	28826	3	1262	9	N	1147	1153	1			55
06	24855 X	24855	-0-	-0- B	-0-	24071	3	784	9	N	713	737	1			31
07	25934 X	25934	-0-	-0- B	-0-	25336	3	598	9	N	544	530	1			45
08	22017 X	22017	-0-	-0- B	-0-	20936	3	1081	9	N	983	962	1			66
*09	19817 X	19817	-0-	-0- B	-0-	18827	3	990	9	N	900	910	0			56

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

04	109111 X	109111	-0-	-0- B	-0-	106184	3	2927	9	N	2661	1766	1			1524
05	98480 X	98480	-0-	-0- B	-0-	94918	3	3562	9	N	3238	2640	1			2122
06	85350 X	80687	-0-	-4663 B	-0-	79960	3	727	9	N	661	1716	1			1067
07	88195 X	77359	-0-	-10836 B	-0-	75526	3	1833	9	N	1666	961	1			1772
08	88195 X	69539	-0-	-18656 B	-0-	68072	3	1467	9	N	1334	1991	1			1115
09	85350 X	58473	-0-	-26877 B	-0-	57403	3	1070	9	N	973					2088

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

04	115494 X	115494	-0-	-0- B	-0-	113216	3	2278	9	N	2071	1359	1			1173
05	100786 X	100786	-0-	-0- B	-0-	98865	3	1921	9	N	1746	1618	1			1301
06	91350 X	86646	-0-	-4704 B	-0-	83769	3	2877	9	N	2615	2415	1			1501
07	94395 X	77822	-0-	-16573 B	-0-	76083	3	1739	9	N	1581	1083	1			1999
08	94395 X	69938	-0-	-24457 B	-0-	68714	3	1224	9	N	1113	1995	1			1117
09	91350 X	59150	-0-	-32200 B	-0-	58246	3	904	9	N	822					1939

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
04	25367	X	25367	-0-	-0- B	-0-	1121	1	24246	3	N	-0-					-0-
05	28923	X	24630	-0-	-4293 B	-0-	1194	1	23436	3	N	-0-					-0-
06	27990	X	23175	-0-	-4815 B	-0-	1159	1	22016	3	N	-0-					-0-
07	23054	X	23054	-0-	-0- B	-0-	1198	1	21856	3	N	-0-					-0-
08	25575	X	22551	-0-	-3024 B	-0-	1198	1	21351	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	24750	X	21441	-0-	-3309 B	-0-	1159	1	20282	3	N	-0-					-0-

LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950

04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	132	836	1	52	3	180
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	195	133	1			242
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	189	188	1			243
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	200	184	1			259
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	172	185	1			246
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	191	183	1			254

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

04	24570	X	20614	-0-	-3956 B	-0-	1396	1	19216	3	Y	2	21	1			37
							2	9									
05	25389	X	20880	-0-	-4509 B	-0-	1453	1	19427	3	Y	-0-	21	1			16
06	23610	X	20291	-0-	-3319 B	-0-	1522	1	18767	3	Y	2					18
							2	9									
07	18376	X	18376	-0-	-0- B	-0-	1330	1	17039	3	Y	6	5	8			19
							7	9									
08	21297	X	15720	-0-	-5577 B	-0-	1163	1	14557	3	Y	-0-					19
09	20610	X	20228	-0-	-382 B	-0-	1433	1	18795	3	Y	-0-	16	1			3

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

04	13680	X	10896	-0-	-2784 B	-0-	738	1	10158	3	Y	-0-					1
05	13454	X	12509	-0-	-945 B	-0-	870	1	11639	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	12330	X	11569	-0-	-761 B	-0-	868	1	10701	3	Y	-0-					-0-
07	10574	X	10574	-0-	-0- B	-0-	765	1	9803	3	Y	5					5
							6	9									
08	12524	X	9015	-0-	-3509 B	-0-	667	1	8346	3	Y	2					7
							2	9									
09	12120	X	11003	-0-	-1117 B	-0-	780	1	10223	3	Y	-0-	5	1			2

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

04	14760	X	12736	-0-	-2024 B	-0-	862	1	11874	3	Y	-0-	42	1			71
05	14446	X	13413	-0-	-1033 B	-0-	933	1	12480	3	Y	-0-	41	1			30
06	15390	X	13416	-0-	-1974 B	-0-	1006	1	12410	3	Y	-0-					30
07	11388	X	11388	-0-	-0- B	-0-	824	1	10564	3	Y	-0-					30
08	15903	X	9379	-0-	-6524 B	-0-	694	1	8685	3	Y	-0-					30
09	13410	X	11887	-0-	-1523 B	-0-	842	1	11045	3	Y	-0-	25	1			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13470	X	10828	-0-	-2642 B	-0-	733	1	10092	3	Y	3	115	1			198
							3	9									
05	14178	X	14178	-0-	-0- B	-0-	984	1	13161	3	Y	30	115	1			113
							33	9									
06	12660	X	12378	-0-	-282 B	-0-	927	1	11429	3	Y	20					133
							22	9									
07	10613	X	10613	-0-	-0- B	-0-	768	1	9842	3	Y	3					136
							3	9									
08	14167	X	9347	-0-	-4820 B	-0-	692	1	8655	3	Y	-0-					136
09	13710	X	11365	-0-	-2345 B	-0-	804	1	10541	3	Y	18	127	1			27
							20	9									

HELMS (4200) 40270 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILSON
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
KORZEKWA WELL #: 1 RRCID -> 171118 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4386 - 4398

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800	N	NO RPT		-0-

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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, E. M. WELL #: 1H RRCID -> 074017 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9925 - 11273

04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2	N	-0-	-0-
05	1457	X	1427	-0-	-30	-0-	1427	2	N	-0-	-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-	-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-	-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-	-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-	-0-

HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

04	840	N	404	-0-	-436	-0-	404	2	N	-0-	-0-
05	465	N	66	-0-	-399	-0-	66	2	N	-0-	-0-
06	930	N	204	-0-	-726	-0-	204	2	N	-0-	-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-	-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	-0-
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-	-0-

HENRY DOME (EDWARDS) //CONT.// 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. //CONT.// 011441
HENRY, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 077181 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10370 - 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
04	1830	N	1038	-0-	-792	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1171	1407	1			100
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1061	718	1			443
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	615	717	1			341
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	616	358	1			599
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	821	1026	1			394
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	674	1			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILKIRSON WELL #: 2A RRCID -> 167867 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 1257 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4) 42120 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
KWH OIL COMPANY 479130
PAYSINGER WELL #: 2505 RRCID -> 086864 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3713 - 3716

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	18	1	97	3	N	-0-					1
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	17	1	84	3	N	-0-	1	1			-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	112	3	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	51	1	230	3	N	1					1
							1	9									
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	3	N	-0-	1	1			-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

04	270	N	187	-0-	-83	-0-	11	1	176	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	279	N	41	-0-	-238	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	118	-0-	-182	-0-	7	1	110	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	Y	1					1
							1	9									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	1					1
							1	9									

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	708	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	542	3	Y	1					2
							1	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	488	3	Y	1					3
							1	9									
07	775	N	505	-0-	-270	-0-	31	1	473	3	Y	1					4
							1	9									
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	30	1	452	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	30	1	447	3	Y	2					2
							2	9									

CAUTHORN -27- WELL #: 2 RRCID -> 054286 COMPL. DATE 11/27/1972 TOTAL DEPTH 7088 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - P&A 05/23/14

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	96	1	934	3	Y	2					4
						2	9									
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	98	1	957	3	Y	1					5
						1	9									
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	99	1	867	3	Y	-0-					5
07	1054 X	997	-0-	-57	-0-	99	1	897	3	Y	1	4	1			2
						1	9									
08	1054 X	941	-0-	-113	-0-	90	1	851	3	Y	-0-					2
*09	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	149	1	1341	3	Y	2					4
						2	9									

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

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

04	990 N	552	-0-	-438	-0-	51	1	500	3	Y	1					2
						1	9									
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	51	1	496	3	Y	-0-					2
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	55	1	479	3	Y	-0-					2
07	589 X	524	-0-	-65	-0-	52	1	471	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
08	558 X	492	-0-	-66	-0-	47	1	445	3	Y	-0-					1
09	540 X	470	-0-	-70	-0-	47	1	422	3	Y	1					2
						1	9									

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

04	270 N	235	-0-	-35	-0-	13	1	221	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
05	279 N	217	-0-	-62	-0-	14	1	202	3	Y	1					1
						1	9									
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					1
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					1
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	12	1	189	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	11	1	170	3	Y	1					1
						1	9									

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

04	300 N	290	-0-	-10	-0-	27	1	263	3	Y	-0-					1
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	38	1	365	3	Y	-0-					1
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	3	Y	-0-					1
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	403 N	328	-0-	-75	-0-	31	1	297	3	Y	-0-					1
09	360 N	252	-0-	-108	-0-	25	1	227	3	Y	-0-					1

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	1					1
							1	9									
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					1
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					1
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					1
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	1					1
							1	9									

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	362	3	Y	-0-					1
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	32	1	310	3	Y	1					2
							1	9									
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	Y	-0-					2
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	32	1	287	3	Y	-0-	1	1			1
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	29	1	278	3	Y	-0-					1
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					1

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	126	-0-	-234	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	10	1	92	3	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					1
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					1
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	73	1	706	3	Y	2					3
							2	9									
05	806	N	722	-0-	-84	-0-	67	1	655	3	Y	-0-					3
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	72	1	630	3	Y	-0-					3
07	806	X	734	-0-	-72	-0-	73	1	660	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	806	X	708	-0-	-98	-0-	68	1	639	3	Y	1					2
							1	9									
09	780	X	717	-0-	-63	-0-	72	1	644	3	Y	1					3
							1	9									

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	277	1	832	2	N	-0-					-0-
05	930	N	904	-0-	-26	-0-	226	1	678	2	N	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	299	1	896	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	981	-0-	-166	-0-	245	1	736	2	N	-0-					-0-
08	899	N	748	-0-	-151	-0-	187	1	561	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	703	-0-	-497	-0-	176	1	527	2	N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	N	-0-					99
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	N	-0-					99
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	33	1	100	2	N	-0-					99
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	2	N	-0-					99
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	1	51	2	N	-0-					99
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	96	2	N	-0-					99

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

04	5400	X	5350	-0-	-50	-0-	1338	1	4012	2	N	-0-					258
05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	1495	1	4485	2	N	-0-					258
06	5400	X	5312	-0-	-88	-0-	1328	1	3984	2	N	-0-					258
07	DLQ G-10		5887	-0-	5887	5887	1472	1	4415	2	N	-0-					258
08	DLQ G-10		5984	-0-	5984	11871	1496	1	4488	2	N	-0-					258
*09	17435	X	5564	-0-	-11871	-0-	1391	1	4173	2	N	-0-					258

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

04	1380	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-
05	1426	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
06	1380	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-
07	1426	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
08	1426	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

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

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

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) //CONT.// 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	1484	-0-	1484	3601	229	1	1238	2	Y	15	8	8			26
						17	9									
05	4813 X	1212	-0-	-3601	-0-	174	1	1038	2	Y	-0-	11	1			15
06	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	155	1	860	2	Y	-0-					15
07	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	175	1	1084	2	Y	-0-					15
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	135	1	1217	2	Y	84	73	1			26
						92	9									
*09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	130	1	1031	2	Y	13					39
						14	9									

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
07	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					2
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					2

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

04	780 X	576	-0-	-204	-0-	28	1	548	2	N	-0-					108
05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	N	-0-					108
06	683 X	683	-0-	-0-	-0-	35	1	648	2	N	-0-					108
07	589 X	496	-0-	-93	-0-	29	1	467	2	N	-0-					108
08	837 X	99	-0-	-738	-0-	7	1	92	2	N	-0-					108
*09	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	90	1	917	2	N	-0-					108

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	720	1	2168	2	Y	-0-					257
05	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	805	1	2018	2	Y	-0-	195	1			62
06	2700 X	2462	-0-	-238	-0-	731	1	1722	2	Y	8					70
						9	9									
07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	747	1	2090	2	Y	34					104
						37	9									
08	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	273	1	2468	2	Y	84	138	1			50
						92	9									
*09	2700 X	2442	-0-	-258	-0-	270	1	2142	2	Y	27					77
						30	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	758	1	6106	2	Y	36					293
						40	9									
05	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	753	1	6943	2	Y	169	233	1			229
						186	9									
06	7290 X	7061	-0-	-229	-0-	747	1	6185	2	Y	117	154	1			192
						129	9									
07	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	732	1	6857	2	Y	16					208
						18	9									
08	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	925	1	8362	2	Y	53	66	1			195
						58	9									
*09	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	848	1	6719	2	Y	7					202
						8	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

04	2248 N	818	-0-	-1430	-0-	90	1	727	2	Y	1					44
						1	9									
05	992 N	871	-0-	-121	-0-	83	1	766	2	Y	20	26	1			38
						22	9									
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	105	1	868	2	Y	24	22	1			40
						26	9									
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	101	1	951	2	Y	-0-					40
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	116	1	1044	2	Y	-0-	10	1			30
*09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	131	1	1042	2	Y	-0-					30

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340 X	1846	-0-	-494	-0-	204	1	1641	2	N	1	1	8			143
						1	9									
05	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	249	1	2291	2	N	14	25	1			132
						15	9									
06	2790 X	1805	-0-	-985	-0-	195	1	1610	2	N	-0-					132
07	2883 X	2627	-0-	-256	-0-	243	1	2277	2	N	97	176	1			53
						107	9									
08	2883 X	1687	-0-	-1196	-0-	164	1	1487	2	N	33	25	1			61
						36	9									
09	2460 X	2427	-0-	-33	-0-	271	1	2149	2	N	6					67
						7	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

04	1410 X	1290	-0-	-120	-0-	142	1	1142	2	N	5					186
						6	9									
05	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	144	1	1328	2	N	21	15	1			192
						23	9									
06	1620 X	1380	-0-	-240	-0-	148	1	1226	2	N	5					197
						6	9									
07	1674 X	1541	-0-	-133	-0-	147	1	1379	2	N	14					211
						15	9									
08	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	164	1	1483	2	N	47	15	1			243
						52	9									
*09	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	174	1	1381	2	N	5					248
						6	9									

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

04	2250 N	2085	-0-	-165	-0-	707	1	1339	2	N	35					125
						39	9									
05	2015 N	1276	-0-	-739	-0-	357	1	789	2	N	118					243
						130	9									
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	625	1	1331	2	N	2					245
						2	9									
07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	774	1	1539	2	N	-0-					245
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	756	1	789	2	N	20					265
						22	9									
*09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	820	1	1283	2	N	4	178	0			91
						4	9									

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

04	1020 #	263	-0-	-757	-0-	13	1	250	2	N	-0-					23
05	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	69	1	1334	2	N	-0-					23
06	1560 #	925	-0-	-635	-0-	47	1	878	2	N	-0-					23
07	1643 #	913	-0-	-730	-0-	53	1	860	2	N	-0-					23
08	1643 #	645	-0-	-998	-0-	48	1	597	2	N	-0-					23
*09	3016 R	3016	-0-	-0-	-0-	269	1	2747	2	N	-0-					23

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	15	1	28	2	N	-0-					-0-
05	527	N	303	-0-	-224	-0-	94	1	209	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	163	1	324	2	N	-0-					-0-
08	310	N	5	-0-	-305	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	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

04	3240	X	2524	-0-	-716	-0-	278	1	2239	2	N	6	6	8			217
							7	9									
05	3348	X	2519	-0-	-829	-0-	243	1	2241	2	N	32	217	1			32
							35	9									
06	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	278	1	2298	2	N	58					90
							64	9									
07	3131	X	2603	-0-	-528	-0-	248	1	2326	2	N	26					116
							29	9									
08	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	256	1	2312	2	N	176	28	1			264
							194	9									
*09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	327	1	2589	2	N	8					272
							9	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

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

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		298	-0-	298	298	298	4			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		451	-0-	451	749	451	4			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		688	-0-	688	1437	688	4			Y	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

04	180 N	111	-0-	-69	-0-	41	1	70	2	N	-0-					-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	45	1	92	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	45	1	83	2	N	-0-					-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	52	1	48	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	2	N	-0-					-0-
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	2	N	-0-					-0-
07	1116 #	93	-0-	-1023	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
08	1116 #	57	-0-	-1059	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-
09	120 #	52	-0-	-68	-0-	8	1	44	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

04	8250 X	8225	-0-	-25	-0-	3435	1	4790	2	N	-0-					-0-
05	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	3842	1	6453	2	N	-0-					-0-
06	8250 X	8201	-0-	-49	-0-	3105	1	5096	2	N	-0-					-0-
07	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	3158	1	4785	2	N	-0-					-0-
08	9827 X	5370	-0-	-4457	-0-	3193	1	2177	2	N	-0-					-0-
09	9510 X	6914	-0-	-2596	-0-	3260	1	3654	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	321	1	458	2	N	-0-					-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	261	1	448	2	N	-0-					-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	239	1	401	2	N	-0-					-0-
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	246	1	380	2	N	-0-					-0-
08	651 N	445	-0-	-206	-0-	261	1	184	2	N	-0-					-0-
09	630 N	560	-0-	-70	-0-	260	1	300	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	986	1	3887	2	N	8	8	8			-0-
						9	9									
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5084 X	1415	-0-	-3669	-0-	164	1	1251	2	N	-0-					-0-
08	5084 X	4085	-0-	-999	-0-	695	1	3390	2	N	-0-					-0-
09	4890 X	3718	-0-	-1172	-0-	600	1	3118	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

04	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	505	1	1990	2	N	-0-					-0-
05	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	818	1	3249	2	N	-0-					-0-
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	842	1	2713	2	N	-0-					-0-
07	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	351	1	2678	2	N	-0-					-0-
08	3534 X	2944	-0-	-590	-0-	501	1	2443	2	N	-0-					-0-
*09	3420 X	3289	-0-	-131	-0-	531	1	2758	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

04	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	1216	1	4791	2	N	-0-					-0-
05	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	1882	1	7478	2	N	-0-					-0-
06	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	1851	1	5963	2	N	9	9	8			-0-
						10	9									
07	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	814	1	6206	2	N	9	9	1			-0-
						10	9									
08	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	1082	1	5278	2	N	-0-					-0-
*09	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	1113	1	5787	2	N	-0-					-0-

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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

04	1920	N	1548	-0-	-372	-0-	631	1	917	2	N	-0-					-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	690	1	1204	2	N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	588	1	998	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	592	1	930	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1027	-0-	-864	-0-	595	1	432	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1298	-0-	-292	-0-	615	1	683	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

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

04	3780	X	3504	-0-	-276	-0-	1483	1	2021	2	N	-0-					-0-
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1612	1	2653	2	N	-0-					-0-
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	1558	1	2509	2	N	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	1336	1	1984	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	2281	-0-	-1439	-0-	1375	1	906	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3040	-0-	-560	-0-	1445	1	1595	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

04	1050	N	929	-0-	-121	-0-	403	1	526	2	N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	507	1	803	2	N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	476	1	738	2	N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	500	1	715	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	806	-0-	-279	-0-	498	1	308	2	N	-0-					-0-
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	523	1	558	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160 X	2028	-0-	-132	-0-	863	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	762	1	1244	2	N	-0-					-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	591	1	942	2	N	-0-					-0-
07	2108 N	1477	-0-	-631	-0-	598	1	879	2	N	-0-					-0-
08	2015 N	1339	-0-	-676	-0-	812	1	527	2	N	-0-					-0-
*09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	797	1	869	2	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

04	17940	25358	-0-	7418	26205	1234	1	23830	2	N	267	182	1			220
						294	9									
05	18538	26420	-0-	7882	34087	1276	1	24515	2	N	572	656	1			136
						629	9									
06	17940	22150	-0-	4210	38297	1116	1	20714	2	N	291	182	1			245
						320	9									
07	18538	19686	-0-	1148	39445	1130	1	18410	2	N	133	182	1			196
						146	9									
08	26910	26974	-0-	64	39509	1989	1	24658	2	N	297	180	1			313
						327	9									
09	17940	25514	-0-	7574	47083	2254	1	23053	2	N	188	363	1			138
						207	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

04	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	351	1	6778	2	Y	-0-					7
05	8091 X	7952	-0-	-139	-0-	392	1	7525	2	Y	32	32	1			7
						35	9									
06	7830 X	6694	-0-	-1136	-0-	342	1	6352	2	Y	-0-					7
07	8091 X	4562	-0-	-3529	-0-	264	1	4298	2	Y	-0-					7
08	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	611	1	7572	2	Y	3					10
						3	9									
*09	7740 X	7728	-0-	-12	-0-	688	1	7040	2	Y	-0-					10

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 07/30/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8166 - 8176

04	14B2 EXT	4381	-0-	4381	7482	206	1	3986	2	Y	172	172	8			-0-
						189	9									
05	14B2 EXT	5577	-0-	5577	13059	276	1	5301	2	Y	-0-					-0-
06	5046	2569	-0-	-2477	10582	131	1	2430	2	Y	7					7
						8	9									
07	6257	6257	-0-	-0-	10582	362	1	5895	2	Y	-0-					7
08	10546	10550	-0-	4	10586	787	1	9759	2	Y	4					11
						4	9									
*09	5220	1242	-0-	-3978	6608	111	1	1131	2	Y	-0-					11

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1639	N	452	-0-	-1187	-0-	25	1	424	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	26	1	414	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	496	N	374	-0-	-122	-0-	23	1	350	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	25	1	381	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	29	1	1194	3	N	26	18	1			8
							132	4	29	9							
06	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	35	1	1372	3	N	8					16
							9	9									
07	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	72	1	1277	3	N	8					24
							9	9									
08	1395	N	1056	-0-	-339	-0-	65	1	952	3	N	10					34
							28	4	11	9							
09	1410	N	1197	-0-	-213	-0-	53	1	993	3	N	4					38
							147	4	4	9							

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

04	2033	N	444	-0-	-1589	-0-	58	1	385	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	60	1	434	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	49	1	324	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	465	N	110	-0-	-355	-0-	14	1	95	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	67	1	424	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	65	1	437	2	Y	-0-	3	1			-0-

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1	N	-0-			-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	1	N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			-0-
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-			-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIO (OLMOS) 44487 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
DAVID HOLDSWORTH WELL #: RRCID -> 271044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7938 - 11273

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	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
04	13500	X	11870	-0-	-1630	-0-	11870	3			N	-0-					168
05	13950	X	12097	-0-	-1853	-0-	12097	3			N	-0-					168
06	13500	X	11601	-0-	-1899	-0-	11601	3			N	-0-					168
07	12586	X	11922	-0-	-664	-0-	11922	3			N	-0-					168
08	12586	X	11665	-0-	-921	-0-	11665	3			N	-0-					168
09	11880	X	11205	-0-	-675	-0-	11205	3			N	-0-					-0-

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
04	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	1083	3			N	-0-					18
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-					18
06	1170	N	962	-0-	-208	-0-	962	3			N	-0-					18
07	1209	X	959	-0-	-250	-0-	959	3			N	-0-					18
08	1209	X	929	-0-	-280	-0-	929	3			N	-0-					18
09	1080	X	882	-0-	-198	-0-	882	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3302	-0-	-418	-0-	3302	3			N	-0-					9
05	3844	X	3464	-0-	-380	-0-	3464	3			N	-0-					9
06	3510	X	3176	-0-	-334	-0-	3176	3			N	-0-					9
07	3565	X	3254	-0-	-311	-0-	3254	3			N	-0-					9
08	3472	X	3353	-0-	-119	-0-	3353	3			N	-0-					9
09	3360	X	2655	-0-	-705	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1	-0-	-2279	-0-	1	2			N	-0-					20
05	2356	X	12	-0-	-2344	-0-	12	2			N	-0-					20
06	2190	X	184	-0-	-2006	-0-	184	2			N	-0-					20
07	279	X	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					20
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					20
09	180	X	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	5950	-0-	-800	-0-	5950	3			N	-0-					6
05	6789	X	6080	-0-	-709	-0-	6080	3			N	-0-					6
06	6570	X	5148	-0-	-1422	-0-	5148	3			N	-0-					6
07	6727	X	4584	-0-	-2143	-0-	4584	3			N	-0-					6
08	6293	X	4702	-0-	-1591	-0-	4702	3			N	-0-					6
09	5940	X	5235	-0-	-705	-0-	5232	3	3	9	N	3	3	8			6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 264609 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12210 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18420	X	-0-	-0-	-18420	-0-					N	-0-					-0-
05	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	-0-					-0-
06	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	6813	-0-	-1797	-0-	120	1	6338	2	N	206	178	0			283
							128	4	227	9							
05	8897	X	6810	-0-	-2087	-0-	124	1	3729	2	N	260	363	0			180
							2671	4	286	9							
06	8610	X	5660	-0-	-2950	-0-	116	1	5277	2	N	192	182	0			190
							56	4	211	9							
07	8432	X	2285	-0-	-6147	-0-	84	1	1983	2	N	110	162	0			138
							97	4	121	9							
08	8029	X	3200	-0-	-4829	-0-	17	1	2523	2	N	114					252
							535	4	125	9							
*09	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	120	1	7262	2	N	264	158	0			358
							71	4	290	9							

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5302	-0-	-1028	-0-	120	1	4617	2	N	454	535	0			377
							66	4	499	9							
05	6541	X	5692	-0-	-849	-0-	123	1	2523	2	N	449	348	0			478
							2552	4	494	9							
06	6330	X	5230	-0-	-1100	-0-	120	1	3907	2	N	356	506	0			328
							811	4	392	9							
07	5828	X	4365	-0-	-1463	-0-	120	1	2307	2	N	229	179	0			378
							1686	4	252	9							
08	5797	X	4816	-0-	-981	-0-	104	1	3163	2	N	317	343	0			352
							1200	4	349	9							
09	5520	X	2992	-0-	-2528	-0-	120	1	2517	2	N	278	352	0			278
							49	4	306	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
04	9570	X	7316	-0-	-2254	-0-	120	1	6234	2	N	309	362	0			245
							622	4	340	9							
05	9889	X	6405	-0-	-3484	-0-	118	1	5904	2	N	314	362	0			197
							38	4	345	9							
06	8790	X	6664	-0-	-2126	-0-	120	1	6018	2	N	303	172	0			328
							193	4	333	9							
07	9083	X	6936	-0-	-2147	-0-	124	1	6430	2	N	279	344	0			263
							75	4	307	9							
08	7564	X	7378	-0-	-186	-0-	122	1	6881	2	N	269	357	0			175
							79	4	296	9							
09	7320	X	6329	-0-	-991	-0-	120	1	5877	2	N	216	168	0			223
							94	4	238	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
04	14500	X	6973	-0-	-7527	-0-	94	1	4552	2	N	476	356	0			264
							1803	4	524	9							
05	10447	X	7003	-0-	-3444	-0-	122	1	1592	2	N	408	520	0			152
							4840	4	449	9							
06	10110	X	6968	-0-	-3142	-0-	64	1	5807	2	N	398	351	0			199
							659	4	438	9							
07	8649	X	5990	-0-	-2659	-0-	120	1	4272	2	N	306	326	0			179
							1261	4	337	9							
08	7874	X	6172	-0-	-1702	-0-	116	1	5244	2	N	327	322	0			184
							452	4	360	9							
09	6960	X	5230	-0-	-1730	-0-	120	1	4652	2	N	250	172	0			262
							183	4	275	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	5920	-0-	-2720	-0-	120	1	5152	2	N	274	179	0			330
							347	4	301	9							
05	8928	X	4929	-0-	-3999	-0-	117	1	2559	2	N	232	359	0			203
							1998	4	255	9							
06	8280	X	4487	-0-	-3793	-0-	60	1	4104	2	N	174	177	0			200
							132	4	191	9							
07	7750	X	4852	-0-	-2898	-0-	108	1	4316	2	N	203	173	0			230
							205	4	223	9							
08	6355	X	5037	-0-	-1318	-0-	120	1	4628	2	N	199	179	0			250
							70	4	219	9							
09	5910	X	3848	-0-	-2062	-0-	120	1	3491	2	N	139	167	0			222
							84	4	153	9							

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
04	27150	X	1270	-0-	-25880	-0-	4	1	1028	2	N	88	175	0			133
							141	4	97	9							
05	15996	X	7788	-0-	-8208	-0-	51	1	5582	2	N	937	713	0			357
							1124	4	1031	9							
06	12780	X	10276	-0-	-2504	-0-	92	1	8913	2	N	1024	1058	0			323
							145	4	1126	9							
07	13175	X	7808	-0-	-5367	-0-	61	1	6431	2	N	862	893	0			292
							368	4	948	9							
08	10044	X	7852	-0-	-2192	-0-	80	1	6724	2	N	794	836	0			250
							175	4	873	9							
09	10290	X	7101	-0-	-3189	-0-	64	1	6022	2	N	723	523	0			450
							220	4	795	9							

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81030	X	23760	-0-	-57270	-0-	147	1	21962	2	N	1296	1274	0			340
							225	4	1426	9							
05	83731	X	17909	-0-	-65822	-0-	113	1	10247	2	N	1065	1217	0			188
							6377	4	1172	9							
06	81030	X	19521	-0-	-61509	-0-	121	1	17974	2	N	1141	1044	0			285
							171	4	1255	9							
07	83731	X	15341	-0-	-68390	-0-	97	1	13739	2	N	907	870	0			322
							507	4	998	9							
08	28179	X	16481	-0-	-11698	-0-	60	1	15109	2	N	877	899	0			300
							347	4	965	9							
09	0	W	11534	-0-	11534	11534	50	1	9983	2	N	603	520	0			383
							838	4	663	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21750	X	8316	-0-	-13434	-0-	207	1	6962	2	Y	358	333	1			43
							753	4	394	9							
05	12183	X	8737	-0-	-3446	-0-	265	1	6650	2	Y	480	443	1	13	8	67
							1294	4	528	9							
06	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	326	1	13401	2	Y	1002	915	1	14	8	140
							1498	4	1102	9							
07	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	305	1	12689	2	Y	1047	1003	1			184
							5138	4	1152	9							
08	0	W	14163	-0-	14163	14163	220	1	8831	2	Y	919	1008	1	2	8	93
							4101	4	1011	9							
09	0	W	-0-	-0-	-0-	14163					Y	2	93	1	2	8	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

04	6390	X	6239	-0-	-151	-0-	6238	2	1	9	N	1	1	8			410
05	7130	X	6515	-0-	-615	-0-	6512	2	3	9	N	3	3	8			410
06	7380	X	5664	-0-	-1716	-0-	5663	2	1	9	N	1	1	8			410
07	7626	X	5140	-0-	-2486	-0-	5137	2	3	9	N	3	3	8			410
08	7626	X	6088	-0-	-1538	-0-	6084	2	4	9	N	4	1	8			413
09	6300	X	5047	-0-	-1253	-0-	5046	2	1	9	N	1	1	8			413

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	8			25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

04	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9040	2	270	9	N	245	164	1	28	8	108
05	10013	X	8135	-0-	-1878	-0-	7924	2	211	9	N	192	184	1			116
06	11610	X	8195	-0-	-3415	-0-	7931	2	264	9	N	240	182	1	30	8	144
07	11997	X	7537	-0-	-4460	-0-	7315	2	222	9	N	202	177	1	15	8	154
08	11997	X	8586	-0-	-3411	-0-	8373	2	213	9	N	194	182	1	10	8	156
09	9300	X	7614	-0-	-1686	-0-	7419	2	195	9	N	177	177	1	17	8	139

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

04	18886	X	2830	-0-	-16056	-0-	2785	3	45	9	Y	41	1	8			318
05	5177	X	4023	-0-	-1154	-0-	3909	3	114	9	Y	104	180	0			242
06	5010	X	2097	-0-	-2913	-0-	2091	3	6	9	Y	5					247
07	5177	X	3344	-0-	-1833	-0-	3270	3	74	9	Y	67					314
08	5115	X	4485	-0-	-630	-0-	4328	3	157	9	Y	143	185	0			272
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					272

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4474	3	164	9	Y	149	91	0			532
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6513	3	153	9	Y	139	148	0	1	8	522
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5000	3	149	9	Y	135	91	0			566
07	4805	X	3625	-0-	-1180	-0-	3523	3	102	9	Y	93	98	0			561
08	6665	X	3662	-0-	-3003	-0-	3471	3	191	9	Y	174	205	0			530
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					530

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	13697	3	1119	9	Y	1017	1023	0			461
05	17174	X	14102	-0-	-3072	-0-	13020	3	1082	9	Y	984	989	0			456
06	16620	X	13035	-0-	-3585	-0-	12092	3	943	9	Y	857	937	0			376
07	14880	X	12392	-0-	-2488	-0-	11656	3	736	9	Y	669	671	0			374
08	14880	X	12538	-0-	-2342	-0-	11462	3	1076	9	Y	978	1057	0			295
09	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT					295

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
04	14790	X	9726	-0-	-5064	-0-	9185	3	541	9	Y	492	469	0	16	8	880
05	14105	X	5948	-0-	-8157	-0-	5619	3	329	9	Y	299	415	0			764
06	13320	X	6187	-0-	-7133	-0-	5688	3	499	9	Y	454	328	0	2	8	888
07	12338	X	8305	-0-	-4033	-0-	7713	3	592	9	Y	538	552	0			874
08	11718	X	6709	-0-	-5009	-0-	6355	3	354	9	Y	322	311	0			885
09	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					885

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	3140	-0-	-1690	-0-	3053	3	87	9	Y	79	85	0			834
05	4991	X	3389	-0-	-1602	-0-	3247	3	142	9	Y	129	129	0			834
06	4830	X	2605	-0-	-2225	-0-	2491	3	114	9	Y	104	90	0			848
07	4216	X	2951	-0-	-1265	-0-	2852	3	99	9	Y	90	88	0			850
08	3937	X	2935	-0-	-1002	-0-	2802	3	133	9	Y	121	145	0			826
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					826

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
04	7800	X	6816	-0-	-984	-0-	611	1	6091	2	N	104					607
							114	9									
05	8060	X	6865	-0-	-1195	-0-	616	1	6146	2	N	94					701
							103	9									
*06	7800	X	6551	-0-	-1249	-0-	714	1	5837	2	N	-0-	5	1			571
*07	8122	X	6572	-0-	-1550	-0-	734	1	5768	2	N	64	12	8			623
							70	9									
*08	8122	X	6406	-0-	-1716	-0-	628	1	5720	2	N	53					676
							58	9									
09	6810	X	6179	-0-	-631	-0-	525	1	5606	2	N	44	182	1			538
							48	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
04	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					20
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					20
06	3510	X	2	-0-	-3508	-0-	2	2			N	-0-					20
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					20
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					20
*09	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10825	2	2	9	N	2					22

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
04	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					62
05	4495	X	1863	-0-	-2632	-0-	1857	2	6	9	N	5					67
06	4350	X	1831	-0-	-2519	-0-	1831	2			N	-0-					67
07	4588	X	1358	-0-	-3230	-0-	1358	2			N	-0-					67
08	4588	X	1978	-0-	-2610	-0-	1978	2			N	-0-					67
09	4440	X	1168	-0-	-3272	-0-	1071	2	97	4	N	-0-					67

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
04	50019	X	18970	-0-	-31049	-0-	18805	2	165	9	N	150	526	1			212
05	17260	X	17260	-0-	-0-	-0-	17103	2	157	9	N	143	172	1			183
06	22170	X	20610	-0-	-1560	-0-	20435	2	175	9	N	159					342
07	22940	X	14881	-0-	-8059	-0-	14762	2	119	9	N	108	353	1			97
08	22940	X	9659	-0-	-13281	-0-	9542	2	117	9	N	106					203
*09	23148	X	23148	-0-	-0-	-0-	22991	2	157	9	N	143	176	1			170

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1622 RRCID -> 227495 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7492 - 7533

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CAGE MINERALS 26 WELL #: 2H RRCID -> 238642 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8656 - 10285

04	1140	X	866	-0-	-274	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	718	-0-	-863	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	832	-0-	-698	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

GLASS RANCH B WELL #: 177 RRCID -> 243032 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9208 - 10310

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

04	570	N	514	-0-	-56	-0-	42	1	469	3	N	3	5	1			6
							3	9									
05	806	N	494	-0-	-312	-0-	26	1	465	3	N	3	1	1			8
							3	9									
06	720	N	378	-0-	-342	-0-	23	1	355	3	N	-0-	4	1			4
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	24	1	396	3	N	2					6
							2	9									
08	496	N	426	-0-	-70	-0-	26	1	400	3	N	-0-	5	1			1
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	N	2					3
							2	9									

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

04	1410	N	20	-0-	-1390	-0-	20	2			N	-0-					13
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					13
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	138	1	1535	3	N	8	13	1			16
							9	9									
05	2263	X	1229	-0-	-1034	-0-	65	1	1155	3	N	8	3	1			21
							9	9									
06	2190	X	813	-0-	-1377	-0-	49	1	763	3	N	1	11	1			11
							1	9									
07	2263	X	1211	-0-	-1052	-0-	70	1	1137	3	N	4					15
							4	9									
08	1953	X	1180	-0-	-773	-0-	73	1	1106	3	N	1	12	1			4
							1	9									
09	1680	X	1140	-0-	-540	-0-	72	1	1065	3	N	3					7
							3	9									

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	5621	-0-	-1695	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5592	-0-	-2118	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	5491	-0-	-2476	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5337	-0-	-2630	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5020	-0-	-2120	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

04	1920	N	1700	-0-	-220	-0-	1644	3	56	9	N	51	161	1			105
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1879	3	61	9	N	55	6	1			154
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1541	3	32	9	N	29	1	1			182
07	1767	N	903	-0-	-864	-0-	897	3	6	9	N	5					187
08	1953	N	803	-0-	-1150	-0-	761	3	42	9	N	38	59	1			166
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					166

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	4024	-0-	-6	-0-	4012	3	12	9	N	11	11	1			-0-
06	3900	X	3103	-0-	-797	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3508	-0-	-553	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	2271	-0-	-1790	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3014	-0-	-916	-0-	3014	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 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
04	20358	X	3839	-0-	-16519	-0-	3839	2			N	-0-					15
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					15
06	6600	X	5634	-0-	-966	-0-	5634	2			N	-0-					15
07	5985	X	5363	-0-	-622	-0-	5363	2			N	-0-					15
08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3			N	-0-					15
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					15

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14175	5	717	9	N	652	723	1	17	8	157
05	9827	X	9639	-0-	-188	-0-	9174	5	465	9	N	423	354	1	12	8	214
06	9510	X	2985	-0-	-6525	-0-	2621	2	364	9	N	331	167	1	7	8	371
07	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	23309	2	195	4	N	798	1119	1			50
							878	9									
08	26183	X	26183	-0-	-0-	-0-	3772	1	21880	2	N	483	353	1	18	8	162
							531	9									
*09	25796	X	25796	-0-	-0-	-0-	3489	1	21887	2	N	382	469	1	4	8	71
							420	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	7525	-0-	7525	12008	607	1	6457	2	Y	419	383	1			238
							461	9									
05	17759	X	5751	-0-	-12008	-0-	486	1	4713	2	Y	502	554	1			186
							552	9									
06	10680	X	5711	-0-	-4969	-0-	379	1	4999	2	Y	303	345	1			144
							333	9									
07	11036	X	4125	-0-	-6911	-0-	418	1	3068	2	Y	581	557	1			168
							639	9									
08	7781	X	6989	-0-	-792	-0-	623	1	5763	2	Y	548	546	1			170
							603	9									
09	7530	X	5782	-0-	-1748	-0-	800	1	4605	2	Y	343	267	1			246
							377	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2905	X	2905	-0-	-0- B	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
05	2781	X	2781	-0-	-0- B	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
07	2806	N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2644	-0-	-84 B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2453	-0-	-127 B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0151E RRCID -> 140696 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6339 - 6374

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1124E RRCID -> 193527 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6170 - 6218

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	6090 #	5268	-0-	-822	-0-	120	1	5046	2	N	93					180
						102	9									
05	6501 R	6501	-0-	-0-	-0-	124	1	6255	3	N	111	177	1			114
						122	9									
06	6390	5174	-0-	-1216	-0-	120	1	4976	3	N	71					185
						78	9									
07	6603	6237	-0-	-366	-0-	124	1	5999	3	N	104					289
						114	9									
08	6510 #	5244	-0-	-1266	-0-	124	1	5028	3	N	84	176	1			197
						92	9									
09	6300 #	5404	-0-	-896	-0-	120	1	5208	3	N	69	177	1			89
						76	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON, E. (COLE SAND) 45502 109 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, MYLA EST. WELL #: 7 RRCID -> 149280 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2050 - 2054

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5176				N	-0-			-0-
05	3000 N	1500	-0-	-1500	3676	1500	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1370	-0-	-1630	2046	1370	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1330	-0-	-1770	276	1330	2		N	-0-			-0-
08	1606 N	1330	-0-	-276	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
09	1380 N	1330	-0-	-50	-0-	1330	2		N	-0-			-0-

JERRY HOUSE (OLMOS) 46289 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 074724 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

04	13590 X	3234	-0-	-10356	-0-	20	1	3214	2	N	-0-					86
05	14043 X	2775	-0-	-11268	-0-	20	1	2755	2	N	-0-					86
06	11160 X	1303	-0-	-9857	-0-	20	1	1283	2	N	-0-					86
07	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	20	1	6127	2	N	108	182	1			12
						119	9									
08	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	20	1	11708	2	N	96					108
						106	9									
*09	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	20	1	10969	2	N	58					166
						64	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 230730 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5729 - 5732

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/21/2014 - P&A 04/21/14

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
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	116	1	272	2	N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	109	1	267	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	125	1	305	2	N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	134	1	266	2	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	141	1	285	2	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 086907 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 3065 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	100	1	234	2	N	-0-					-0-
05	310	N	210	-0-	-100	-0-	61	1	149	2	N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	129	1	317	2	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	143	1	284	2	N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	145	1	294	2	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S&JB, LLC 740368
JUERGENS-FALKNER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092092 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3070 - 3081

04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	N	-0-					-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	15	1	38	2	N	-0-					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	2	N	-0-					-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	13	1	27	2	N	-0-					-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	13	1	27	2	N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	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

04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 16 RRCID -> 065311 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7302 - 7378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 15 RRCID -> 083703 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7288 - 7360

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	497	3	42	9	Y	38					59
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	251	3	20	9	Y	18					77
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	313	3	50	9	Y	45	56	1			66
*07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	427	3	10	9	Y	9	55	1			20
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	339	3	53	9	Y	48					68
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	Y	1					65

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

04	720 N	439	-0-	-281	-0-	436	3	3	9	Y	3					6
05	868 N	168	-0-	-700	-0-	167	3	1	9	Y	1					7
06	480 N	342	-0-	-138	-0-	338	3	4	9	Y	4	5	1			6
*07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-	4	1			2
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	463	3	7	9	Y	6					8
*09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					8

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

04	45406 X	45406	-0-	-0-	-0-	45333	3	73	9	Y	66					95
05	19716 X	16806	-0-	-2910	-0-	16781	3	25	9	Y	23					118
06	19080 X	15715	-0-	-3365	-0-	15668	3	47	9	Y	43	74	1			87
*07	19902 X	16980	-0-	-2922	-0-	16972	3	8	9	Y	7	70	1			24
*08	19902 X	16791	-0-	-3111	-0-	16741	3	50	9	Y	45					69
09	19260 X	14989	-0-	-4271	-0-	14948	3	41	9	Y	37					103

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 2 RRCID -> 161890 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7324 - 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
04	240	N	34	-0-	-206	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 161893 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7234 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	314	3	25	9	Y	23					32
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					32
06	240	N	85	-0-	-155	-0-	74	3	11	9	Y	10	19	1			23
*07	341	N	88	-0-	-253	-0-	86	3	2	9	Y	2	18	1			7
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	58	3	9	9	Y	8					15
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			Y	-0-					14

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24551	X	24551	-0-	-0-	-0-	24551	3			Y	-0-					-0-
05	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	3			Y	-0-					-0-
06	7680	X	7275	-0-	-405	-0-	7275	3			Y	-0-					-0-
*07	13795	X	8897	-0-	-4898	-0-	8897	3			Y	-0-					-0-
*08	13795	X	9426	-0-	-4369	-0-	9426	3			Y	-0-					-0-
09	13350	X	8360	-0-	-4990	-0-	8360	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2771	-0-	-267	-0-	2771	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2653	-0-	-287	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-
*07	2573	X	2111	-0-	-462	-0-	2111	3			Y	-0-					-0-
*08	2573	X	1864	-0-	-709	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
09	2490	X	1376	-0-	-1114	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4791	3	14	9	Y	13					20
05	2449	X	1787	-0-	-662	-0-	1781	3	6	9	Y	5					25
06	2370	X	1831	-0-	-539	-0-	1821	3	10	9	Y	9	16	1			18
*07	2356	X	1752	-0-	-604	-0-	1751	3	1	9	Y	1	14	1			5
*08	2356	X	1502	-0-	-854	-0-	1493	3	9	9	Y	8					13
09	2280	X	1332	-0-	-948	-0-	1331	3	1	9	Y	1					13

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 168657 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7095 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2014 - PLUGGED 04/20/14

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1224	2	38	4	Y	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	38	1	1614	2	Y	-0-					-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	47	1	2441	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
*09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	104	1	2198	2	Y	-0-	1	1			-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	761	2	12	9	Y	11					29
05	589	N	304	-0-	-285	-0-	26	1	266	2	Y	11					40
							12	9									
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	45	1	841	2	Y	8	34	1			14
							9	9									
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	702	2	Y	1					15
							1	9									
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	687	2	Y	1					16
							1	9									
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	43	1	571	2	Y	18					34
							20	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-	140	1			40
05	1054	N	614	-0-	-440	-0-	54	1	560	2	N	-0-					40
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	63	1	1187	2	N	-0-					40
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	71	1	1256	2	N	-0-					40
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	72	1	1311	2	N	-0-					40
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	95	1	1265	2	N	-0-					40

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

04	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7145	2	365	9	N	332	322	1			50
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2622	2	300	9	N	273	249	1			74
06	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	8715	2	269	4	N	556	461	1			169
							612	9									
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	165	1	6932	2	N	298	369	1			98
							328	9									
08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	133	1	6866	2	N	352	412	1			38
							387	9									
*09	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	304	1	6430	2	N	403	385	1			56
							443	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3588	2	12	9	Y	11					48
05	3100 X	2247	-0-	-853	-0-	196	1	2039	2	Y	11					59
						12	9									
06	3660 X	3451	-0-	-209	-0-	174	1	3268	2	Y	8	34	1			33
						9	9									
07	3782 X	3450	-0-	-332	-0-	183	1	3263	2	Y	4					37
						4	9									
08	3782 X	3642	-0-	-140	-0-	189	1	3452	2	Y	1					38
						1	9									
09	3600 X	3499	-0-	-101	-0-	243	1	3232	2	Y	22					60
						24	9									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 5 RRCID -> 210848 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7166 - 7199

04	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1248	2	26	9	N	24	23	1			12
05	1984 X	449	-0-	-1535	-0-	447	2	2	9	N	2	2	1			12
06	1920 X	557	-0-	-1363	-0-	540	2	17	4	N	-0-					12
07	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	39	1	1649	2	N	-0-	2	1			10
08	1643 X	1122	-0-	-521	-0-	21	1	1101	2	N	-0-	10	1			-0-
*09	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	63	1	1334	2	N	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

04	2460 X	2429	-0-	-31	-0-	2405	2	24	9	N	22					67
05	2697 X	1009	-0-	-1688	-0-	87	1	898	2	N	22					89
						24	9									
06	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	156	1	2934	2	N	15	68	1			36
						17	9									
07	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	157	1	2788	2	N	11					47
						12	9									
08	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	135	1	2461	2	N	6					53
						7	9									
*09	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	172	1	2281	2	N	46					99
						51	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	483	2	12	9	N	11					33
05	372 N	137	-0-	-235	-0-	11	1	114	2	N	11					44
						12	9									
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	N	8	34	1			18
						9	9									
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	N	3					21
						3	9									
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	N	1					22
						1	9									
*09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	N	20					42
						22	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	3057	-0-	-2013	-0-	3035	2	22	9	N	20	19	1			4
05	5239	X	1480	-0-	-3759	-0-	1463	2	17	9	N	15	14	1			5
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5768	2	178	4	N	26	22	1			9
							29	9									
07	4154	X	3635	-0-	-519	-0-	84	1	3527	2	N	22	27	1			4
							24	9									
08	4154	X	3736	-0-	-418	-0-	71	1	3634	2	N	28	29	1			3
							31	9									
09	5970	X	3281	-0-	-2689	-0-	147	1	3105	2	N	26	25	1			4
							29	9									

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 200233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7060

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 193562 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7008 - 7070

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/21/2014 - P&A 05/21/14

SCHWARZ, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 194978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6990 - 7074

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2014 - P&A 04/02/14

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
04	300	N	106	-0-	-194	-0-	86	2	20	9	Y	18	18	1			4
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					4
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	156	2	5	4	Y	18	15	1			7
							20	9									
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	Y	18	22	1			3
							20	9									
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	6	1	125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 192005 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7246

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

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

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

04	8434	7680	-0-	-754	32907	7680	2			N	-0-					27
05	8339	7861	-0-	-478	32429	7861	2			N	-0-					27
06	8070	7549	-0-	-521	31908	7549	2			N	-0-					27
07	8339	7567	-0-	-772	31136	7567	2			N	-0-					27
08	8339	7517	-0-	-822	30314	7517	2			N	-0-					27
*09	8070	7158	-0-	-912	29402	7158	2			N	-0-					27

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

04	2640 X	2621	-0-	-19	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
05	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
06	2700 X	2562	-0-	-138	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
07	2697 N	2657	-0-	-40	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
09	2550 N	2396	-0-	-154	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

04	6420 X	5456	-0-	-964	-0-	5456	3			Y	-0-					-0-
05	6293 X	5521	-0-	-772	-0-	5521	3			Y	-0-					-0-
06	6090 X	5221	-0-	-869	-0-	5221	3			Y	-0-					-0-
07	5952 X	5250	-0-	-702	-0-	5250	3			Y	-0-					-0-
08	5890 X	5051	-0-	-839	-0-	5051	3			Y	-0-					-0-
09	5460 X	4768	-0-	-692	-0-	4768	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

04	1200 N	1162	-0-	-38	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
05	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
06	1170 N	1098	-0-	-72	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
07	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
08	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
*09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
07	2201 N	2095	-0-	-106	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
08	2201 N	2041	-0-	-160	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
09	2040 N	1927	-0-	-113	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5280 X	4662	-0-	-618	-0-	4662	3		Y	-0-			-0-
05	5518 X	4809	-0-	-709	-0-	4809	3		Y	-0-			-0-
06	5340 X	4687	-0-	-653	-0-	4687	3		Y	-0-			-0-
07	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3		Y	-0-			-0-
08	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3		Y	-0-			-0-
*09	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

04	6150 X	5825	-0-	-325	-0-	5825	3		N	-0-			-0-
05	6355 X	6024	-0-	-331	-0-	6024	3		N	-0-			-0-
06	6150 X	5846	-0-	-304	-0-	5846	3		N	-0-			-0-
07	6262 X	6069	-0-	-193	-0-	6069	3		N	-0-			-0-
08	6169 X	6134	-0-	-35	-0-	6134	3		N	-0-			-0-
09	5850 X	5836	-0-	-14	-0-	5836	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

04	1350 N	1317	-0-	-33	-0-	1317	3		Y	-0-			-0-
05	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341	3		Y	-0-			-0-
06	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	1265	3		Y	-0-			-0-
07	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3		Y	-0-			-0-
08	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1245	3		Y	-0-			-0-
09	1260 N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

04	5280 X	3963	-0-	-1317	-0-	3963	3		Y	-0-			-0-
05	5022 X	3957	-0-	-1065	-0-	3957	3		Y	-0-			-0-
06	4560 X	3723	-0-	-837	-0-	3723	3		Y	-0-			-0-
07	4495 X	3715	-0-	-780	-0-	3715	3		Y	-0-			-0-
08	4402 X	3591	-0-	-811	-0-	3591	3		Y	-0-			-0-
09	3960 X	3363	-0-	-597	-0-	3363	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		Y	-0-			-0-
05	2108 N	2019	-0-	-89	-0-	2019	3		Y	-0-			-0-
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		Y	-0-			-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3		Y	-0-			-0-
08	2015 N	1870	-0-	-145	-0-	1870	3		Y	-0-			-0-
09	2070 N	1020	-0-	-1050	-0-	1020	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2121E RRCID -> 164788 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6744 - 6827

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014 - P&A 06/12/14

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

04	1500 N	1479	-0-	-21	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
05	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3		N	-0-			-0-
06	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-			-0-
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3		N	-0-			-0-
*09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

04	1380 N	1274	-0-	-106	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
05	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
09	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	1231	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

04	1410 N	1371	-0-	-39	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
09	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1358	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2104	-0-	-116	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					72
05	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1772	3	14	9	Y	13	13	8			72
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	963	3	89	9	Y	81					153
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					153
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	632	3	24	9	Y	22	8	8			167
*09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1129	3	79	9	Y	72	1	8			238

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

04	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	97	1	1585	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	100	1	1621	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	90	1	1576	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	76	1	1637	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	76	1	1607	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	76	1	1582	3	N	-0-					-0-

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

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

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

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

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2400 N	1769	-0-	-631	-0-	82 1 2 9	1685 3	N	2	2 8		-0-
05	2170 N	1668	-0-	-502	-0-	69 1	1599 3	N	-0-			-0-
06	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	115 1 3 9	2783 3	N	3	3 8		-0-
07	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	95 1 6 9	2095 3	N	5	5 8		-0-
08	1860 X	1794	-0-	-66	-0-	72 1 1 9	1721 3	N	1	1 8		-0-
09	2910 X	1516	-0-	-1394	-0-	62 1 1 9	1453 3	N	1	1 8		-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	57 3	Y	1	1 1		1
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	58 3	Y	1	1 1		1
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	2 1 1 9	52 3	Y	1	1 1		1
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1 1 9	56 3	Y	1	1 1		1
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	2 1	49 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	2 1 1 9	38 3	Y	1	1 1		-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

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

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

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

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

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

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

04	7320 X	5883	-0-	-1437	-0-	348	1	5535	3	N	-0-			-0-
05	7316 X	6030	-0-	-1286	-0-	371	1	5659	3	N	-0-			-0-
06	6690 X	5536	-0-	-1154	-0-	328	1	5208	3	N	-0-			-0-
07	6696 X	5183	-0-	-1513	-0-	230	1	4953	3	N	-0-			-0-
08	6510 X	3428	-0-	-3082	-0-	163	1	3265	3	N	-0-			-0-
*09	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	309	1	6102	3	N	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

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

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

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

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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PRYOR, SE (SAN MIGUEL ELAINE) 50935 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LYNCH, WILBUR WALDO, ESTATE OF 515668
NELSON, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 085493 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3401 - 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	359	1	4087	2	N	-0-			-0-
05	5456 X	4886	-0-	-570	-0-	323	1	4563	2	N	-0-			-0-
06	5280 X	3945	-0-	-1335	-0-	326	1	3619	2	N	-0-			-0-
07	5456 X	3918	-0-	-1538	-0-	279	1	3639	2	N	-0-			-0-
08	4991 X	4239	-0-	-752	-0-	341	1	3898	2	N	-0-			-0-
09	4740 X	3993	-0-	-747	-0-	438	1	3555	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440 X	3641	-0-	-799	-0-	294	1	3347	2	N	-0-			-0-
05	4526 X	4050	-0-	-476	-0-	268	1	3782	2	N	-0-			-0-
06	5010 X	2763	-0-	-2247	-0-	229	1	2534	2	N	-0-			-0-
07	5177 X	2851	-0-	-2326	-0-	203	1	2648	2	N	-0-			-0-
08	5177 X	4187	-0-	-990	-0-	337	1	3850	2	N	-0-			-0-
09	3930 X	2849	-0-	-1081	-0-	312	1	2537	2	N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1600	-0-	-1130	-0-	129	1	1471	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	1354	-0-	-1436	-0-	90	1	1264	2	N	-0-			-0-
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	259	1	2873	2	N	-0-			-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	234	1	3051	2	N	-0-			-0-
08	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	210	1	2406	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-			-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

04	1890	N	1641	-0-	-249	-0-	133	1	1508	2	N	-0-			-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	111	1	1561	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	102	1	1126	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1217	-0-	-488	-0-	87	1	1130	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1271	-0-	-403	-0-	102	1	1169	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	113	1	918	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	553	1	6286	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5487	-0-	-310	-0-	363	1	5124	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	3884	-0-	-1726	-0-	321	1	3563	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	3872	-0-	-1925	-0-	276	1	3596	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	4357	-0-	-1440	-0-	350	1	4007	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	4265	-0-	-1345	-0-	468	1	3797	2	N	-0-			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	41	1	464	2	N	-0-			-0-
05	527	X	448	-0-	-79	-0-	29	1	419	2	N	-0-			-0-
06	510	X	338	-0-	-172	-0-	28	1	310	2	N	-0-			-0-
07	527	X	361	-0-	-166	-0-	26	1	335	2	N	-0-			-0-
08	527	X	483	-0-	-44	-0-	39	1	444	2	N	-0-			-0-
09	510	X	449	-0-	-61	-0-	49	1	400	2	N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

04	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	188	1	2151	2	N	-0-			-0-
05	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	188	1	2151	2	N	-0-			-0-
06	1950	X	1615	-0-	-335	-0-	133	1	1482	2	N	-0-			-0-
07	2418	X	1580	-0-	-838	-0-	112	1	1468	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	1248	-0-	-1170	-0-	100	1	1148	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	1010	-0-	-1330	-0-	110	1	900	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONA (ELAINE) //CONT.// 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION //CONT.// 907339
FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

04	1078	N	335	-0-	-743	-0-	90	1	245	2	Y	-0-		30
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-		30
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-		30
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		30
08	434	X	215	-0-	-219	-0-	215	2			Y	-0-		30
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		30

WEST, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 224497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4153 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2014 - P&A 05/22/14

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

04	2900	N	945	-0-	-1955	1076	592	1	353	2	Y	-0-		-0-
05	2021	N	945	-0-	-1076	-0-	582	1	363	2	Y	-0-		-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	594	1	351	2	Y	-0-		-0-
07	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	558	1	486	2	Y	-0-		-0-
08	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	648	1	376	2	Y	-0-		-0-
09	960	X	344	-0-	-616	-0-	236	1	108	2	Y	-0-		-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

04	2900	N	1106	-0-	-1794	330	692	1	414	2	Y	-0-		-0-
05	1436	N	1106	-0-	-330	-0-	681	1	425	2	Y	-0-		-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	695	1	411	2	Y	-0-		-0-
07	1147	X	584	-0-	-563	-0-	312	1	272	2	Y	-0-		-0-
08	1147	X	576	-0-	-571	-0-	365	1	211	2	Y	-0-		-0-
09	1110	X	111	-0-	-999	-0-	76	1	35	2	Y	-0-		-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
04	2900	N	1003	-0-	-1897	199	628	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	1202	N	1003	-0-	-199	-0-	618	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	630	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	554	1	482	2	Y	-0-					-0-
08	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	709	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	990	X	392	-0-	-598	-0-	269	1	123	2	Y	-0-					-0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 121309 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3526 - 3546

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - P&A 05/23/14

SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	56	1	48	2	N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	93	1	54	2	N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	34	1	16	2	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					5
05	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	3			Y	-0-					5
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					5
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					5
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					5
*09	3000	N	3837	-0-	837	837	3837	3			Y	-0-					5

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					5
05	806	N	274	-0-	-532	-0-	274	3			Y	-0-					5
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					5
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					5
08	3100	N	3446	-0-	346	346	3446	3			Y	-0-					5
*09	2214	N	1868	-0-	-346	-0-	1868	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

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	0	N	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE MAX (POTH SAND) 54030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 120224 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2784 - 2788

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE NEW YORK //CONT.// 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIZARD CREEK (PETTUS) 54199 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "8" WELL #: 3 RRCID -> 157186 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	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 09/08/1982 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3533 - 3548

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 178532 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3488 - 3706

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SHELL WESTERN E&P 774719
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

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

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 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

04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC 945921
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2	N	-0-			-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2	N	-0-			-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-			-0-
09	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2	N	-0-			-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13530	X	2744	-0-	-10786	-0-	566	1	2177	2	N	1					71
							1	9									
05	13981	X	3225	-0-	-10756	-0-	716	1	2499	2	N	9					80
							10	9									
06	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	526	1	1397	2	N	17					97
							19	9									
07	3410	X	2875	-0-	-535	-0-	707	1	2153	2	N	14					111
							15	9									
08	3410	X	2515	-0-	-895	-0-	1036	1	1427	2	N	47					158
							52	9									
09	3120	X	2074	-0-	-1046	-0-	1977	1	62	2	N	32					190
							35	9									

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

04	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	1945	2	46	9	N	42					175
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2130	2	41	9	N	37					212
06	2130	N	2007	-0-	-123	-0-	1979	2	28	9	N	25	171	1			66
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2025	2	40	9	N	36					102
08	2170	N	1862	-0-	-308	-0-	1858	2	4	9	N	4					106
09	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	1889	2	25	9	N	23					129

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

04	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	2			N	-0-					25
05	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	2			N	-0-					25
06	990	N	911	-0-	-79	-0-	910	2	1	9	N	1					26
07	992	N	936	-0-	-56	-0-	934	2	2	9	N	2					28
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					28
09	900	N	677	-0-	-223	-0-	675	2	2	9	N	2					30

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
TAYLOR WELL #: 1321 RRCID -> 213165 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 22400 PERF. 7274 - 7320

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			25
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

04	6630	X	6078	-0-	-552	-0-	6061	3	17	9	N	15					195
05	6727	X	6434	-0-	-293	-0-	6392	3	42	9	N	38	19	1			214
06	6510	X	6269	-0-	-241	-0-	6266	3	3	9	N	3	136	1			81
07	6448	X	6421	-0-	-27	-0-	6418	3	3	9	N	3					84
08	6448	X	5501	-0-	-947	-0-	5481	3	20	9	N	18	16	1			86
09	6270	X	5361	-0-	-909	-0-	5361	3			N	-0-					86

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
*02	6028 X	-0-	-0-	-6028	-0-					N	15					230
*03	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	11	157	1			84
*04	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	31					115
*05	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	12					127
*06	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	11					138
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					152
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	125	1			42
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					84

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	DLQ G-10	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

XOG OPERATING LLC 945921

MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	150 N	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	210 N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	2		N	-0-			-0-

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2		N	-0-			-0-

LOUIE HERRING (OLMOS) 55116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLUESTAR ENERGY, INC. 076847
FITZSIMONS, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 064677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2817 - 2853

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - P&A 05/01/14

FITZSIMONS WELL #: 3 RRCID -> 165203 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2854 - 2860

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2014 - P&A 04/30/14

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
07	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2		Y	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

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
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	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
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060

ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALKEK WELL #: 1232 RRCID -> 172804 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2406 - 2479

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURR WELL #: 2017 RRCID -> 202115 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2672 - 3632

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2014 - P&A 01/29/14

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9960 X	9830	-0-	-130	-0-	9830	3	N	-0-			-0-
05	10323 X	10118	-0-	-205	-0-	10118	3	N	-0-			-0-
06	9990 X	9719	-0-	-271	-0-	9719	3	N	-0-			-0-
07	10323 X	9989	-0-	-334	-0-	9989	3	N	-0-			-0-
08	10230 X	9885	-0-	-345	-0-	9885	3	N	-0-			-0-
09	9840 X	9321	-0-	-519	-0-	9321	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800 N	1408	-0-	-392	-0-	1408	3	N	-0-			-0-
05	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	1650	3	N	-0-			-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3	N	-0-			-0-
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3	N	-0-			-0-
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-			-0-
09	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	1654	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3	N	-0-			-0-
05	2914 N	2705	-0-	-209	-0-	2705	3	N	-0-			-0-
06	2640 N	2621	-0-	-19	-0-	2621	3	N	-0-			-0-
07	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3	N	-0-			-0-
08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3	N	-0-			-0-
*09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	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 #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
05	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
08	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
09	1770 N	1736	-0-	-34	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

04	3627 X	3280	-0-	-347	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
05	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
07	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
09	2670 X	2638	-0-	-32	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

04	1830 N	1689	-0-	-141	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
07	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
08	1891 N	1647	-0-	-244	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
09	1620 N	1574	-0-	-46	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

04	2790 N	2694	-0-	-96	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
05	2883 N	2799	-0-	-84	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
06	2730 N	2677	-0-	-53	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
07	2790 N	2751	-0-	-39	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
08	2790 N	2728	-0-	-62	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2670 N	2621	-0-	-49	-0-	2621	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

04	1440 N	1315	-0-	-125	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
09	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
05	2263 N	1987	-0-	-276	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	2730 N	1842	-0-	-888	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	2201 N	1823	-0-	-378	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
08	1984 N	1775	-0-	-209	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	1830 N	1719	-0-	-111	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

04	3990 X	3715	-0-	-275	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
05	3968 X	3794	-0-	-174	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
06	3780 X	3627	-0-	-153	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
07	3875 X	3657	-0-	-218	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
08	3875 X	3665	-0-	-210	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
09	3720 X	3401	-0-	-319	-0-	3401	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
*09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

04	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3649	-0-	-226	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3568	-0-	-307	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3363	-0-	-387	-0-	3363	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

04	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

04	3750	X	2596	-0-	-1154	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	2124	-0-	-1751	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2799	-0-	-951	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2641	-0-	-304	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	2329	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

04	5160	X	4734	-0-	-426	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
*09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 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
04	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	1000	-0-	-140	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

04	6660 X	6449	-0-	-211	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
05	6882 X	5445	-0-	-1437	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
06	6660 X	5202	-0-	-1458	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
07	6758 X	6585	-0-	-173	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
08	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
09	6450 X	5060	-0-	-1390	-0-	5060	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

04	2070 N	1934	-0-	-136	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
05	2232 N	2024	-0-	-208	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	2040 N	1903	-0-	-137	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

04	3900 X	3687	-0-	-213	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
05	4030 X	3744	-0-	-286	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
06	3900 X	3683	-0-	-217	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
07	3937 X	3489	-0-	-448	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
08	3906 X	3816	-0-	-90	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
*09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

04	3660 X	3587	-0-	-73	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
05	3751 X	3710	-0-	-41	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
06	3570 X	3544	-0-	-26	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
07	3720 X	3697	-0-	-23	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
08	3720 X	3650	-0-	-70	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
09	3600 X	3436	-0-	-164	-0-	3436	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

04	1380 N	1311	-0-	-69	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

04	2730 N	2688	-0-	-42	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	2945 N	2794	-0-	-151	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
06	2760 N	2713	-0-	-47	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
07	2790 N	2657	-0-	-133	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
08	2790 N	2377	-0-	-413	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
*09	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
06	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
08	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
*09	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

04	7440 X	7246	-0-	-194	-0-	7246	3			N	-0-					-0-
05	7688 X	7584	-0-	-104	-0-	7584	3			N	-0-					-0-
06	7230 X	7018	-0-	-212	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
07	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
08	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
*09	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
05	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
06	2610 N	2591	-0-	-19	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
07	2728 N	2682	-0-	-46	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
08	2759 N	2690	-0-	-69	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09	2580 N	2512	-0-	-68	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
06	3630 X	3540	-0-	-90	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
07	3751 X	3636	-0-	-115	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
08	3751 X	3610	-0-	-141	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
09	3600 X	3498	-0-	-102	-0-	3498	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

04	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

04	3360 X	3262	-0-	-98	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
05	3472 X	3391	-0-	-81	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
06	3330 X	3251	-0-	-79	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
07	3410 X	2941	-0-	-469	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
08	3410 X	3001	-0-	-409	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	3270 X	3249	-0-	-21	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6720 X	6671	-0-	-49	-0-	6671	3		N	-0-			-0-
05	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3		N	-0-			-0-
06	6660 X	6566	-0-	-94	-0-	6566	3		N	-0-			-0-
07	6882 X	6691	-0-	-191	-0-	6691	3		N	-0-			-0-
08	6882 X	6718	-0-	-164	-0-	6718	3		N	-0-			-0-
09	6660 X	6580	-0-	-80	-0-	6580	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

04	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3		N	-0-			-0-
05	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3		N	-0-			-0-
06	2730 N	2370	-0-	-360	-0-	2370	3		N	-0-			-0-
07	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3		N	-0-			-0-
08	2635 N	2630	-0-	-5	-0-	2630	3		N	-0-			-0-
*09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
05	1054 N	956	-0-	-98	-0-	956	3		N	-0-			-0-
06	1020 N	877	-0-	-143	-0-	877	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	929	-0-	-125	-0-	929	3		N	-0-			-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
*09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		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

04	4950 X	4577	-0-	-373	-0-	4577	2		N	-0-			-0-
05	5115 X	4664	-0-	-451	-0-	4664	2		N	-0-			-0-
06	4950 X	4706	-0-	-244	-0-	4706	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4673	-0-	4673	4673	4673	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4688	-0-	4688	9361	4688	2		N	-0-			-0-
*09	13819 X	4458	-0-	-9361	-0-	4458	2		N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

04	4740 X	4153	-0-	-587	-0-	4153	2		N	-0-			-0-
05	4743 X	4476	-0-	-267	-0-	4476	2		N	-0-			-0-
06	4590 X	4448	-0-	-142	-0-	4448	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4375	-0-	4375	4375	4375	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4446	-0-	4446	8821	4446	2		N	-0-			-0-
*09	12995 X	4174	-0-	-8821	-0-	4174	2		N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

04	2970 X	2933	-0-	-37	-0-	2933	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	2989	-0-	-80	-0-	2989	2		N	-0-			-0-
06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2933	-0-	2933	2933	2933	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3036	-0-	3036	5969	3036	2		N	-0-			-0-
*09	8745 X	2776	-0-	-5969	-0-	2776	2		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

04	3870	X	3569	-0-	-301	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3590	-0-	-100	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3701	-0-	3701	3701	3701	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3689	-0-	3689	7390	3689	2			N	-0-					-0-
*09	10839	X	3449	-0-	-7390	-0-	3449	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	920	-0-	-289	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

04	3570	X	3525	-0-	-45	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3572	-0-	-241	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3386	-0-	-304	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3973	-0-	3973	3973	3973	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3845	-0-	3845	7818	3845	2			N	-0-					-0-
*09	11108	X	3290	-0-	-7818	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

04	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

04	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

04	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	967	-0-	-143	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	844	-0-	-241	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

04	1920	N	1697	-0-	-223	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1292	-0-	-508	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

04	3990	X	3771	-0-	-219	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3593	-0-	-530	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3720	-0-	-150	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3711	-0-	3711	3711	3711	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3711	-0-	3711	7422	3711	2			N	-0-					-0-
*09	11000	X	3578	-0-	-7422	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

04	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1274	-0-	-214	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

04	4620	X	4108	-0-	-512	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3942	-0-	-832	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4359	-0-	-261	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4125	-0-	4125	4125	4125	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4218	-0-	4218	8343	4218	2			N	-0-					-0-
*09	12295	X	3952	-0-	-8343	-0-	3952	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

04	5790 X	5400	-0-	-390	-0-	5400	2		N	-0-			-0-
05	5952 X	5388	-0-	-564	-0-	5388	2		N	-0-			-0-
06	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2		N	-0-			-0-
07	5580 X	5335	-0-	-245	-0-	5335	2		N	-0-			-0-
08	5580 X	5270	-0-	-310	-0-	5270	2		N	-0-			-0-
09	5400 X	5355	-0-	-45	-0-	5355	2		N	-0-			-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1565	-0-	-202	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
*09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1550	2	4	9	N	4					150
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2167	2	2	9	N	2					152
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					152
07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					152
08	2170	X	1832	-0-	-338	-0-	1832	2			N	-0-					152
*09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					152

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					81
05	961	X	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					81
06	930	X	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					81
07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					81
08	930	X	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					81
*09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					81

WIESE - GIBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	870					N	NO RPT					-0-

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

04	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
06	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
*08	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
*09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					135

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

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

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	682 N	156	-0-	-526	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	718	-0-	-602	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

04	1680 X	1345	-0-	-335	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1736 X	827	-0-	-909	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
08	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
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
04	1050 N	776	-0-	-274	-0-	776	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	901	-0-	-184	-0-	901	2	N	-0-			-0-
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-			-0-
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			-0-

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	840 X	564	-0-	-276	-0-	564	3	N	-0-			-0-
05	868 X	566	-0-	-302	-0-	566	3	N	-0-			-0-
06	750 X	574	-0-	-176	-0-	574	3	N	-0-			-0-
07	589 X	540	-0-	-49	-0-	540	3	N	-0-			-0-
08	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-
*09	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

04	390 X	308	-0-	-82	-0-	308	3	N	-0-			-0-
05	403 X	311	-0-	-92	-0-	311	3	N	-0-			-0-
06	360 X	289	-0-	-71	-0-	289	3	N	-0-			-0-
07	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
08	341 X	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-			-0-
*09	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

04	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3	N	-0-			-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3	N	-0-			-0-
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3	N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-
*09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

04	2370 X	2261	-0-	-109	-0-	2261	3	N	-0-			-0-
05	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3	N	-0-			-0-
06	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3	N	-0-			-0-
07	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3	N	-0-			-0-
08	2883 X	2653	-0-	-230	-0-	2653	3	N	-0-			-0-
09	2790 X	2200	-0-	-590	-0-	2200	3	N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	403	X	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	403	X	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	390	X	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

04	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	905	-0-	-205	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	30	X	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	X	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	X	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	400	-0-	-80	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	496	X	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	403	X	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*09	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	173	-0-	-127	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	217	X	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	210	X	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*09	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	372	X	178	-0-	-194	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	372	X	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	360	X	172	-0-	-188	-0-	172	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2435	-0-	-262	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2013	-0-	-597	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	403	X	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*09	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	240	X	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	X	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	X	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	X	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	248	X	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	240	X	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. //CONT.// 216913
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 271875 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7081 - 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
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27271			N	-0-			34
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27271			N	140			174
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27271			N	10			184
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	27271			N	NO RPT			184
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	27271			N	NO RPT			184
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	27271			N	NO RPT			184

MAKOFSKI, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 271889 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7870 - 8024

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 208 RRCID -> 226579 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 7755 - 7868

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PEARSALL (BUDA LIME) //CONT.// 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900 #	227	-0-	-673	-0-	139	3	88	9	N	80					111
05	279 #	184	-0-	-95	-0-	141	3	43	9	N	39					150
06	270 #	155	-0-	-115	-0-	118	3	37	9	N	34					184
07	279 #	88	-0-	-191	-0-	88	3			N	-0-					184
08	248 #	51	-0-	-197	-0-	47	3	4	9	N	4					188
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	5					193

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP WELL #: 2 RRCID -> 111685 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5691 - 5780

04	59 R	59	-0-	-0-	-0-	58	1	1	9	N	1					11
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	58	1	1	9	N	1					12
06	113 R	113	-0-	-0-	-0-	58	2	55	9	N	50					62
07	122 R	122	-0-	-0-	-0-	55	2	67	9	N	61					123
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	40	2	13	9	N	12					135
*09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	40	2	20	9	N	18					153

ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 5788

04	14B2 EXT	44	-0-	44	664	43	1	1	9	N	1					11
05	14B2 EXT	44	-0-	44	708	43	1	1	9	N	1					12
06	14B2 EXT	89	-0-	89	797	43	2	46	9	N	42					54
07	14B2 EXT	109	-0-	109	906	40	2	69	9	N	63					117
*08	957 R	51	-0-	-906	-0-	40	2	11	9	N	10					127
*09	57 R	57	-0-	-0-	-0-	40	2	17	9	N	15					142

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PENA CREEK (ESCONDIDO 1700) 70411 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
WEBB, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 153085 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 1694 - 1702

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10	-0-	10	20	10	2			N	-0-					-0-
08	2091 X	2071	-0-	-20	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*09	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

04	2591 N	2015	-0-	-576	-0-	158	1	1760	3	N	88	165	1			254
						97	9									
05	2418 X	1980	-0-	-438	-0-	100	1	1789	3	N	83	4	1			333
						91	9									
06	2340 X	1528	-0-	-812	-0-	88	1	1367	3	N	66	185	1			214
						73	9									
07	2418 X	1752	-0-	-666	-0-	97	1	1588	3	N	61					275
						67	9									
08	2418 X	1794	-0-	-624	-0-	107	1	1621	3	N	60	261	1			74
						66	9									
09	2010 X	1750	-0-	-260	-0-	107	1	1571	3	N	65					139
						72	9									

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	86	1	962	3	N	5	10	1			181
							6	9									
05	2015	N	1080	-0-	-935	-0-	57	1	1016	3	N	6	2	1			185
							7	9									
06	1380	N	816	-0-	-564	-0-	49	1	765	3	N	2	45	1			142
							2	9									
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	51	1	839	3	N	3					145
							3	9									
08	1085	N	904	-0-	-181	-0-	56	1	848	3	N	-0-	113	1			32
*09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	57	1	833	3	N	3					35
							3	9									

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

04	5040	X	3555	-0-	-1485	-0-	288	1	3208	3	N	54	38	1			224
							59	9									
05	5208	X	3477	-0-	-1731	-0-	182	1	3244	3	N	46	8	1			262
							51	9									
06	5040	X	3064	-0-	-1976	-0-	184	1	2857	3	N	21	29	1			254
							23	9									
07	5208	X	3521	-0-	-1687	-0-	201	1	3295	3	N	23	177	1			100
							25	9									
08	5208	X	3456	-0-	-1752	-0-	214	1	3240	3	N	2	34	1			68
							2	9									
*09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	229	1	3376	3	N	17					85
							19	9									

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			49
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH 118H UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205344 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2014 - P&A 04/23/14

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	92	1	1023	3	N	6	11	1			141
							7	9									
05	2480	N	1548	-0-	-932	-0-	82	1	1456	3	N	9	3	1			147
							10	9									
06	1470	N	1009	-0-	-461	-0-	61	1	946	3	N	2	10	1			139
							2	9									
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	64	1	1049	3	N	4					143
							4	9									
08	1550	N	1051	-0-	-499	-0-	65	1	978	3	N	7	119	1			31
							8	9									
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	62	1	916	3	N	3					34
							3	9									

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	1186	-0-	-134	-0-	97	1	1082	3	N	6	12	1			117
							7	9									
05	1364	X	1118	-0-	-246	-0-	59	1	1052	3	N	6	2	1			121
							7	9									
06	1320	X	870	-0-	-450	-0-	53	1	816	3	N	1	9	1			113
							1	9									
07	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	59	1	958	3	N	4					117
							4	9									
08	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	63	1	956	3	N	-0-	79	1			38
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	62	1	918	3	N	3					41
							3	9									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

04	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	186	1	2075	3	N	11	22	1			255
							12	9									
05	4309	X	2324	-0-	-1985	-0-	123	1	2186	3	N	14	5	1			264
							15	9									
06	4170	X	1848	-0-	-2322	-0-	112	1	1733	3	N	3	18	1			249
							3	9									
07	4309	X	1958	-0-	-2351	-0-	112	1	1838	3	N	7	157	1			99
							8	9									
08	3441	X	1952	-0-	-1489	-0-	121	1	1829	3	N	2	21	1			80
							2	9									
09	2280	X	1816	-0-	-464	-0-	115	1	1693	3	N	7					87
							8	9									

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

04	819	X	819	-0-	-0-	-0-	67	1	748	3	N	4	7	1			79
							4	9									
05	1302	X	792	-0-	-510	-0-	42	1	746	3	N	4	2	1			81
							4	9									
06	1500	X	675	-0-	-825	-0-	41	1	632	3	N	2	6	1			77
							2	9									
07	1550	X	699	-0-	-851	-0-	40	1	657	3	N	2					79
							2	9									
08	1550	X	690	-0-	-860	-0-	43	1	647	3	N	-0-	7	1			72
09	810	X	652	-0-	-158	-0-	41	1	609	3	N	2					74
							2	9									

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

04	510	N	505	-0-	-5	-0-	42	1	460	3	N	3	5	1			119
							3	9									
05	1054	N	523	-0-	-531	-0-	28	1	493	3	N	2	1	1			120
							2	9									
06	690	N	377	-0-	-313	-0-	23	1	353	3	N	1	4	1			117
							1	9									
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	25	1	408	3	N	2					119
							2	9									
08	527	N	439	-0-	-88	-0-	27	1	412	3	N	-0-	4	1			115
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	N	1					116
							1	9									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	62	1	684	3	N	4	7	1			43
							4	9									
05	1550	N	721	-0-	-829	-0-	38	1	677	3	N	5	2	1			46
							6	9									
06	990	N	555	-0-	-435	-0-	34	1	520	3	N	1	6	1			41
							1	9									
07	775	N	616	-0-	-159	-0-	35	1	579	3	N	2					43
							2	9									
08	713	N	643	-0-	-70	-0-	40	1	602	3	N	1	7	1			37
							1	9									
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	582	3	N	2					39
							2	9									

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

04	930	X	834	-0-	-96	-0-	69	1	761	3	N	4	8	1			74
							4	9									
05	1767	X	825	-0-	-942	-0-	44	1	775	3	N	5	2	1			77
							6	9									
06	1710	X	625	-0-	-1085	-0-	38	1	586	3	N	1	6	1			72
							1	9									
07	1767	X	634	-0-	-1133	-0-	36	1	596	3	N	2					74
							2	9									
08	1178	X	619	-0-	-559	-0-	38	1	581	3	N	-0-	7	1			67
09	840	X	590	-0-	-250	-0-	37	1	551	3	N	2					69
							2	9									

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CAGE RANCH WELL #: 418H RRCID -> 256884 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5039 PERF. 4980 - 7377

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2014 - PLUGGED 04/14/14

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (PEARSALL) 70411 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SHELL WESTERN E&P 774719
NUNLEY WELL #: 6901 RRCID -> 243036 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8684 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1034D RRCID -> 213267 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 112 - 132

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2014 - PLUGGED 04/23/14

COMANCHE RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 220721 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (OLMOS) //CONT.// 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 1A RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5104 - 5142

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013 - PLUGGED 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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1107 RRCID -> 149988 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5620 - 5642

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

PALOMA "B" WELL #: 2112 RRCID -> 157623 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5610

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2	1	76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	1	71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

PALOMA "D" WELL #: 1106 RRCID -> 163198 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5384 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALOMA "E" WELL #: 2083 RRCID -> 165865 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5202 - 5240

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

PALOMA "E" WELL #: 1066 RRCID -> 167517 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5120 - 5150

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

BARCLAY WELL #: 7202 RRCID -> 167928 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5190 - 5230

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALOMA "E" WELL #: 1090 RRCID -> 169209 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 5235 - 5262

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

PALOMA "E" WELL #: 2066 RRCID -> 169995 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5100 - 5130

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

PALOMA "E" WELL #: 4051 RRCID -> 170672 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4838 - 4854

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

PALOMA "E" WELL #: 1065 RRCID -> 171269 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5180 - 5204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

PALOMA "E" WELL #: 1064 RRCID -> 171270 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5189 - 5220

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

PALOMA "E" WELL #: 2052 RRCID -> 171271 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5002 - 5022

04	630 N	551	-0-	-79	-0-	78	1	471	2	N	2			74
						2	9							
05	620 N	509	-0-	-111	-0-	82	1	427	2	N	-0-			74
06	570 N	403	-0-	-167	-0-	50	1	353	2	N	-0-			74
07	558 N	232	-0-	-326	-0-	33	1	199	2	N	-0-			74
08	496 N	298	-0-	-198	-0-	39	1	259	2	N	-0-			74
09	390 N	311	-0-	-79	-0-	42	1	269	2	N	-0-			74

PALOMA "E" WELL #: 1052 RRCID -> 174426 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4973 - 5004

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALOMA "E" WELL #: 483 RRCID -> 175222 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 5252 - 5274

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALOMA "E" WELL #: 383 RRCID -> 178556 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5232 - 5246

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

PALOMA "E" WELL #: 1091 RRCID -> 180810 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5318 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					81
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					81
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	228	2	N	191	168	1			189
							210	9									
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	187	2	N	146	168	1			167
							161	9									
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	21	1	149	2	N	140	166	1			141
							154	9									
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	17	1	101	2	N	150	67	1			224
							165	9									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	129	2	N	191	176	1			239
							210	9									
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	146	2	N	180	172	1			247
							198	9									

BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PALOMA "E" WELL #: 182 RRCID -> 189064 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 1054 RRCID -> 210841 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5360 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RHODE (7300) //CONT.// 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	187	1	1063	2	Y	8					205
						9	9									
05	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	192	1	1063	2	Y	-0-	167	1			38
06	1320 N	1121	-0-	-199	-0-	155	1	966	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10	2749	-0-	2749	2749	354	1	2359	2	Y	33					71
						36	9									
08	DLQ G-10	1228	-0-	1228	3977	183	1	1036	2	Y	8					79
						9	9									
*09	2300 N	2623	-0-	323	4300	375	1	2231	2	Y	15					94
						17	9									

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	935	1	5316	2	Y	27					130
						30	9									
05	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	923	1	5100	2	Y	23					153
						25	9									
06	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	770	1	4799	2	Y	19					172
						21	9									
07	DLQ G-10	5990	-0-	5990	5990	779	1	5188	2	Y	21					193
						23	9									
08	DLQ G-10	5828	-0-	5828	11818	871	1	4938	2	Y	17					210
						19	9									
*09	17867 X	6049	-0-	-11818	-0-	868	1	5160	2	Y	19					229
						21	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900 X	364	-0-	-536	-0-	52	1	295	2	Y	15	9	1			94
						17	9									
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					94
06	900 X	25	-0-	-875	-0-	3	1	16	2	Y	5	3	1			96
						6	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	98	1			2
08	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2	1	9	2	Y	4					6
						4	9									
*09	31 X	16	-0-	-15	-0-	1	1	9	2	Y	5	6	1			5
						6	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	1877	1	10664	2	Y	192	116	1			137
							211	9									
05	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	1439	1	7945	2	Y	169	210	1			96
							186	9									
06	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	1244	1	7759	2	Y	147	90	1			153
							162	9									
07	DLQ G-10		4789	-0-	4789	4789	612	1	4078	2	Y	90	198	1			45
							99	9									
08	DLQ G-10		5933	-0-	5933	10722	874	1	4952	2	Y	97					142
							107	9									
*09	18167	X	7445	-0-	-10722	-0-	1052	1	6255	2	Y	125	149	1			118
							138	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	332	1	1834	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	439	1	2739	2	Y	35	27	1			8
							39	9									
07	DLQ G-10		4300	-0-	4300	4300	554	1	3689	2	Y	52	34	1			26
							57	9									
08	DLQ G-10		4307	-0-	4307	8607	640	1	3625	2	Y	38					64
							42	9									
*09	8635	X	28	-0-	-8607	-0-	3	1	15	2	Y	9	67	1			6
							10	9									

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
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
05	5642	X	721	-0-	-4921	-0-	110	1	608	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1082	1	6749	2	Y	44	27	1			17
							48	9									
07	DLQ G-10		5367	-0-	5367	5367	695	1	4628	2	Y	40	37	1			20
							44	9									
08	DLQ G-10		5908	-0-	5908	11275	881	1	4994	2	Y	30					50
							33	9									
*09	18641	X	7366	-0-	-11275	-0-	1054	1	6266	2	Y	42	53	1			39
							46	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	782	1	4445	2	Y	4					27
							4	9									
05	5301	X	4932	-0-	-369	-0-	754	1	4165	2	Y	12					39
							13	9									
06	5130	X	4653	-0-	-477	-0-	639	1	3983	2	Y	28					67
							31	9									
07	DLQ G-10		5218	-0-	5218	5218	680	1	4528	2	Y	9					76
							10	9									
08	DLQ G-10		4631	-0-	4631	9849	693	1	3927	2	Y	10					86
							11	9									
*09	14941	X	5092	-0-	-9849	-0-	733	1	4359	2	Y	-0-	73	1			13

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4146	-0-	-1344	-0-	619	1	3515	2	Y	11					31
							12	9									
05	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	753	1	4157	2	Y	24					55
							26	9									
06	5280	X	3858	-0-	-1422	-0-	533	1	3325	2	Y	-0-					55
07	DLQ G-10		4966	-0-	4966	4966	647	1	4307	2	Y	11					66
							12	9									
08	DLQ G-10		5469	-0-	5469	10435	817	1	4632	2	Y	18					84
							20	9									
*09	15501	X	5066	-0-	-10435	-0-	728	1	4327	2	Y	10	71	1			23
							11	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	198	1	1123	2	Y	8					8
							9	9									
05	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	181	1	1001	2	Y	4					12
							4	9									
06	1320	N	1099	-0-	-221	-0-	152	1	947	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1169	-0-	1169	1169	152	1	1013	2	Y	4					16
							4	9									
08	DLQ G-10		1262	-0-	1262	2431	189	1	1070	2	Y	3					19
							3	9									
*09	2300	N	1190	-0-	-1110	1321	171	1	1015	2	Y	4	16	1			7
							4	9									

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	2686	-0-	-1574	-0-	401	1	2277	2	Y	7					7
							8	9									
05	4278	X	3418	-0-	-860	-0-	524	1	2892	2	Y	2					9
							2	9									
06	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	498	1	3103	2	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		2702	-0-	2702	2702	352	1	2342	2	Y	7					16
							8	9									
08	DLQ G-10		3304	-0-	3304	6006	495	1	2806	2	Y	3					19
							3	9									
*09	9222	X	3216	-0-	-6006	-0-	463	1	2749	2	Y	4	16	1			7
							4	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	9367	-0-	-173	-0-	1388	1	7888	2	Y	83	50	1			128
							91	9									
05	9858	X	9627	-0-	-231	-0-	1462	1	8075	2	Y	82	102	1			108
							90	9									
06	9540	X	8362	-0-	-1178	-0-	1148	1	7161	2	Y	48	29	1			127
							53	9									
07	DLQ G-10		9292	-0-	9292	9292	1206	1	8031	2	Y	50	152	1			25
							55	9									
08	DLQ G-10		9386	-0-	9386	18678	1401	1	7941	2	Y	40					65
							44	9									
*09	27905	X	9227	-0-	-18678	-0-	1322	1	7859	2	Y	42	68	1			39
							46	9									

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690 #	3570	-0-	-120	-0-	3464	2	106	9	N	96					149
05	3813 #	3729	-0-	-84	-0-	3638	2	91	9	N	83	143	1			89
06	3780 #	3180	-0-	-600	-0-	3103	2	77	9	N	70					159
07	3906 #	3066	-0-	-840	-0-	2977	2	89	9	N	81	138	1			102
08	3906 #	3310	-0-	-596	-0-	3169	2	141	9	N	128	144	1			86
09	3600 #	3140	-0-	-460	-0-	3072	2	68	9	N	62					148

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

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

RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700) 76213 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 6 RRCID -> 094635 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2697 - 2702

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

04	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	920	1	4867	2	Y	-0-					-0-
05	6107 X	5261	-0-	-846	-0-	870	1	4391	2	Y	-0-					-0-
06	5910 X	5435	-0-	-475	-0-	961	1	4474	2	Y	-0-					-0-
07	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	1070	1	4981	2	Y	-0-					-0-
08	5983 X	5570	-0-	-413	-0-	891	1	4679	2	Y	-0-					-0-
09	5790 X	4612	-0-	-1178	-0-	758	1	3854	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	153	1	808	2	Y	40					124
						44	9									
05	930 N	903	-0-	-27	-0-	129	1	653	2	Y	110					234
						121	9									
06	900 N	655	-0-	-245	-0-	109	1	506	2	Y	36	176	1			94
						40	9									
07	930 N	260	-0-	-670	-0-	46	1	214	2	Y	-0-					94
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	151	1	793	2	Y	-0-					94
*09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	110	1	558	2	Y	10					104
						11	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

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

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

04	3090	1959	-0-	-1131	1953	1936	2	23	9	N	21					89
05	3193	1946	-0-	-1247	706	1900	2	46	9	N	42					131
06	2483 R	1777	-0-	-706	-0-	1690	2	87	9	N	79	129	1			81
07	2170 #	1555	-0-	-615	-0-	1527	2	28	9	N	25					106
08	2077 #	1689	-0-	-388	-0-	1665	2	24	9	N	22					128
09	1950 #	1565	-0-	-385	-0-	1542	2	23	9	N	21					149

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SOUTH (1600) 76216 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1101 RRCID -> 266612 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1648 - 1651

04	3120 #	2661	-0-	-459	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
05	3224 #	623	-0-	-2601	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	2970 #	369	-0-	-2601	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	3069 #	6	-0-	-3063	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	3069 #	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2670 #	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-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

04	2640 #	1630	-0-	-1010	-0-	69	1	1561	2	N	-0-					-0-
05	2654 R	2654	-0-	-0-	-0-	560	1	2094	2	N	-0-					-0-
06	2790 #	2592	-0-	-198	-0-	496	1	2096	2	N	-0-					-0-
07	2883 #	2819	-0-	-64	-0-	838	1	1981	2	N	-0-					-0-
08	2883 #	2786	-0-	-97	-0-	1016	1	1770	2	N	-0-					-0-
*09	3201 R	3201	-0-	-0-	-0-	705	1	2496	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

04	1140 N	805	-0-	-335	-0-	33	1	749	2	N	21					174
						23	9									
05	744 N	616	-0-	-128	-0-	120	1	448	2	N	44	171	1			47
						48	9									
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	165	1	700	2	N	22					69
						24	9									
07	DLQ G-10	709	-0-	709	709	205	1	485	2	N	17					86
						19	9									
08	DLQ G-10	698	-0-	698	1407	248	1	432	2	N	16					102
						18	9									
*09	2400 N	1026	-0-	-1374	33	217	1	768	2	N	37					139
						41	9									

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313

RHODE, D. W. -19- WELL #: 1 U RRCID -> 122106 COMPL. DATE 08/24/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8936 - 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	927	1	5270	2	Y	22					184
						24	9									
05	6138 X	6019	-0-	-119	-0-	921	1	5084	2	Y	13					197
						14	9									
06	5670 X	5367	-0-	-303	-0-	738	1	4605	2	Y	22					219
						24	9									
07	DLQ G-10	5439	-0-	5439	5439	708	1	4714	2	Y	15					234
						17	9									
08	DLQ G-10	5387	-0-	5387	10826	806	1	4570	2	Y	10					244
						11	9									
*09	16862 X	6036	-0-	-10826	-0-	862	1	5122	2	Y	47					291
						52	9									

LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75 X	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	-0-					40
05	65 X	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	N	-0-					40
06	47 X	47	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	5					45
						6	9									
07	DLQ G-10	91	-0-	91	91	12	1	79	2	N	-0-					45
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					45
*09	91 N	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					45

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	233	1	1325	2	N	3					18
						3	9									
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	218	1	1202	2	N	10					28
						11	9									
06	1110 N	863	-0-	-247	-0-	117	1	731	2	N	14					42
						15	9									
07	1147 N	468	-0-	-679	-0-	61	1	407	2	N	-0-					42
08	1147 N	495	-0-	-652	-0-	74	1	421	2	N	-0-					42
09	870 N	406	-0-	-464	-0-	58	1	347	2	N	1					43
						1	9									

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9200) 76219 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 1 L RRCID -> 115107 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9042 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	540 N	517	-0-	-23	-0-	77	1	437	2	N	3					156
						3	9									
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	74	1	410	2	N	3					159
						3	9									
06	570 N	464	-0-	-106	-0-	64	1	399	2	N	1					160
						1	9									
07	527 N	445	-0-	-82	-0-	57	1	382	2	N	5					165
						6	9									
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	74	1	422	2	N	23	175	1			13
						25	9									
09	450 N	376	-0-	-74	-0-	54	1	322	2	N	-0-					13

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	266	1	1511	2	N	-0-					147
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	259	1	1432	2	N	-0-					147
06	1590 N	1444	-0-	-146	-0-	199	1	1244	2	N	1					148
						1	9									
07	1643 N	1460	-0-	-183	-0-	190	1	1263	2	N	6					154
						7	9									
08	1643 N	1473	-0-	-170	-0-	218	1	1234	2	N	19					173
						21	9									
*09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	209	1	1239	2	N	18					191
						20	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
09	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 RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38730	X	NO RPT	-0-	-38730	-0-					N	NO RPT					-0-
05	40021	X	NO RPT	-0-	-40021	-0-					N	NO RPT					-0-
06	38730	X	NO RPT	-0-	-38730	-0-					N	NO RPT					-0-
07	40021	X	NO RPT	-0-	-40021	-0-					N	NO RPT					-0-
08	40021	X	NO RPT	-0-	-40021	-0-					N	NO RPT					-0-
09	38730	X	NO RPT	-0-	-38730	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 261631 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8154 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7710	X	1632	-0-	-6078	-0-	1629	2	3	9	N	3					153
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2417	2	1	9	N	1					154
06	3030	X	1696	-0-	-1334	-0-	1694	2	2	9	N	2					156
07	1674	X	132	-0-	-1542	-0-	130	2	2	9	N	2					158
08	2418	X	291	-0-	-2127	-0-	284	2	7	9	N	6					164
09	2340	X	90	-0-	-2250	-0-	61	2	29	9	N	26	170	1			20

RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14640	X	6361	-0-	-8279	-0-	6316	2	45	9	N	41					230
05	13175	X	5378	-0-	-7797	-0-	5231	2	147	9	N	134	252	1			112
06	7080	X	3730	-0-	-3350	-0-	3708	2	22	9	N	20					132
07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2777	2	9	9	N	8					140
08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					140
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					140

RHODE RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 264546 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RIMROCK (CANYON 4600) //CONT.// 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	0	N	-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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIVER RUN (OLMOS) 77026 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
ALEXANDER 450 WELL #: 1 RRCID -> 202786 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8501 - 8541

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCA RICA (TAYLOR OLMOS) 77535 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
NUECES WELL #: 1 RRCID -> 227532 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10240 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

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

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	67	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	70	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	544	-0-	-138	-0-	59	1	485	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	512	-0-	-170	-0-	54	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	455	-0-	-115	-0-	47	1	408	3	Y	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1388	-0-	-1342	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1384	-0-	-176	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1381	-0-	-231	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1508	-0-	-166	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1507	-0-	-113	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

04	1560	X	1197	-0-	-363	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1448	-0-	-164	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1465	-0-	-95	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1388	-0-	-224	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1342	-0-	-115	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	1265	-0-	-205	-0-	1265	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

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	660	N	342	-0-	-318	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	806	N	424	-0-	-382	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	660	N	332	-0-	-328	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

04	1020	X	922	-0-	-98	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	1013	-0-	-37	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

04	750	X	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	775	X	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	713	X	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	720	X	666	-0-	-54	-0-	666	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

04	360	X	241	-0-	-119	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	310	X	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	X	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

04	300	X	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	341	X	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	330	X	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	341	X	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	341	X	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	330	X	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	690	N	498	-0-	-192	-0-	498	2			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

04	1110	N	529	-0-	-581	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	793	-0-	-1217	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		202	-0-	202	485	202	2			N	-0-					-0-
05	567	X	82	-0-	-485	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	270	N	42	-0-	-228	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	372	N	32	-0-	-340	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	388	-0-	-232	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	29	-0-	-421	-0-	29	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210 X	2533	-0-	-677	-0-	490	1	2042	2	N	1	4	1			4
						1	9									
05	3317 X	1279	-0-	-2038	-0-	241	1	1035	2	N	3					7
						3	9									
06	3210 X	1571	-0-	-1639	-0-	307	1	1262	2	N	2	4	1			5
						2	9									
07	DLQ G-10	425	-0-	425	425	120	1	303	2	N	2					7
						2	9									
08	DLQ G-10	3392	-0-	3392	3817	563	1	2826	2	N	3	4	1			6
						3	9									
*09	5774 X	1957	-0-	-3817	-0-	370	1	1586	2	N	1	4	1			3
						1	9									

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260 X	920	-0-	-340	-0-	920	2			N	-0-					23
05	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					23
06	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					23
07	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	N	2					25
08	1426 X	1363	-0-	-63	-0-	1360	2	3	9	N	3					28
*09	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1407	2	2	9	N	2					30

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1007	2	220	9	N	200	174	1			141
05	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1190	2	58	9	N	53	164	1			30
06	1050	X	921	-0-	-129	-0-	820	2	101	9	N	92					122
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1161	2	175	9	N	159	166	1			115
08	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1390	2	176	9	N	160					275
09	1230	X	1076	-0-	-154	-0-	1008	2	68	9	N	62	180	1			157

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					68
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					68
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					68
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					68
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					68
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

04	450	X	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	465	X	81	-0-	-384	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	450	X	75	-0-	-375	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	465	X	200	-0-	-265	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	450	X	420	-0-	-30	-0-	420	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
TUCKER, R. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000443 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7456 - 7574

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

RUDASILL (ELLENBERGER) 78835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
RUDASILL WELL #: 1 RRCID -> 141512 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9637 - 9732

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SACATOSA (OLMOS) 79451 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
HALSELL, EWING FOUNDATION WELL #: 9201 RRCID -> 117576 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1300 - 1310

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHITTIM, N. J. WELL #: 6427 RRCID -> 189537 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1117 - 1152

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO EXPLORATION, INC. 135319
VOTAW WELL #: 5 RRCID -> 126714 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3540 - 3550

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	589 N	374	-0-	-215	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	527 N	273	-0-	-254	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	390 N	287	-0-	-103	-0-	287	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

04	2524 R	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					83
05	2608 R	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					83
06	3090 #	1605	-0-	-1485	-0-	1605	2			N	-0-					83
07	3193 #	1992	-0-	-1201	-0-	1992	2			N	-0-					83
08	3193 #	1567	-0-	-1626	-0-	1567	2			N	-0-					83
09	2520 #	1291	-0-	-1229	-0-	1291	2			N	-0-					83

BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

04	2160	2347	-0-	187	489	1202	2	1145	9	N	1041	1336	1			221
05	4318	1971	-0-	-2347	-0-	991	2	980	9	N	891	833	1			279
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	781	2	1037	9	N	943	670	1			552
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	760	2	696	9	N	633	857	1			328
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	700	2	813	9	N	739	846	1			221
*09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	589	2	721	9	N	655	450	1			426

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	N	-0-					223
05	1309		1309	-0-	-0-	-0-	23	1	1286	2	N	-0-					223
06	5606		5606	-0-	-0-	-0-	223	1	5383	2	N	-0-					223
07	7637		7637	-0-	-0-	-0-	308	1	7303	2	N	24					247
							26	9									
08	5376		5376	-0-	-0-	-0-	275	1	5101	2	N	-0-	176	1			71
*09	1505		1505	-0-	-0-	-0-	87	1	1418	2	N	-0-					71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					17
05	3222	R	3222	-0-	-0-	-0-	3211	2	11	9	Y	10	10	1			17
06	4279		4279	-0-	-0-	-0-	4262	2	17	9	Y	15	22	1			10
07	3100	N	3216	-0-	116	116	3198	2	18	9	Y	16	16	1			10
08	186		-0-	-0-	-186	-0-					Y	16	9	1			17
*09	3299		3299	-0-	-0-	-0-	3277	2	22	9	Y	20	25	1			12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	7841	2	200	9	Y	182	148	1			76
05	5890	X	5452	-0-	-438	-0-	5314	2	138	9	Y	125	124	1			77
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5597	2	92	9	Y	84	122	1			39
07	8308	X	6519	-0-	-1789	-0-	6450	2	69	9	Y	63	63	1			39
08	8308	X	4447	-0-	-3861	-0-	4318	2	129	9	Y	117	70	1			86
09	8040	X	6882	-0-	-1158	-0-	6739	2	143	9	Y	130	159	1			57

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	16706	2	264	9	Y	240	195	1			71
05	16120	X	12887	-0-	-3233	-0-	12687	2	200	9	Y	182	181	1			72
06	15600	X	11344	-0-	-4256	-0-	11212	2	132	9	Y	120	174	1			18
07	17546	X	13230	-0-	-4316	-0-	13139	2	91	9	Y	83	84	1			17
08	17546	X	13600	-0-	-3946	-0-	13451	2	149	9	Y	135	80	1			72
09	16980	X	12822	-0-	-4158	-0-	12690	2	132	9	Y	120	147	1			45

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	15250 X	15250	-0-	-0-	-0-	15167	2	83	9	Y	75	60	1			34
05	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	8958	2	47	9	Y	43	43	1			34
06	9810 X	6247	-0-	-3563	-0-	6203	2	44	9	Y	40	58	1			16
07	15748 X	2671	-0-	-13077	-0-	2630	2	41	9	Y	37	37	1			16
08	15748 X	7134	-0-	-8614	-0-	7087	2	47	9	Y	43	26	1			33
09	15240 X	5060	-0-	-10180	-0-	5019	2	41	9	Y	37	45	1			25

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

04	24530 X	24530	-0-	-0-	-0-	24176	2	354	9	Y	322	261	1			92
05	13919 X	9113	-0-	-4806	-0-	8983	2	130	9	Y	118	117	1			93
06	25618 X	25618	-0-	-0-	-0-	25453	2	165	9	Y	150	217	1			26
07	25358 X	21947	-0-	-3411	-0-	21727	2	220	9	Y	200	202	1			24
08	25358 X	188	-0-	-25170	-0-	188	2			Y	-0-					24
09	25620 X	17210	-0-	-8410	-0-	16982	2	228	9	Y	207	229	1			2

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

04	10860 X	9335	-0-	-1525	-0-	9018	2	317	9	Y	288	233	1			130
05	11222 X	7663	-0-	-3559	-0-	7400	2	263	9	Y	239	237	1			132
06	10860 X	8108	-0-	-2752	-0-	7862	2	246	9	Y	224	325	1			31
07	9641 X	7752	-0-	-1889	-0-	7609	2	143	9	Y	130	131	1			30
08	9641 X	7125	-0-	-2516	-0-	6808	2	317	9	Y	288	172	1			146
09	9330 X	8041	-0-	-1289	-0-	7957	2	84	9	Y	76	118	1			104

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
O'NEIL WELL #: 1 RRCID -> 084349 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6313 - 6624

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	753	-0-	-567	-0-	753	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	652	-0-	-371	-0-	652	2	N	-0-			-0-
08	713 N	476	-0-	-237	-0-	476	2	N	-0-			-0-
09	750 N	107	-0-	-643	-0-	107	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	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

04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	496	N	175	-0-	-321	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	360	N	159	-0-	-201	-0-	159	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

04	1260	X	1224	-0-	-36	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	1212	-0-	-90	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	1194	-0-	-66	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
*09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

04	1080	X	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	984	-0-	-225	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	1053	-0-	-187	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

04	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	930	X	539	-0-	-391	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	961	X	772	-0-	-189	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	961	X	642	-0-	-319	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	780	X	620	-0-	-160	-0-	620	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
04	840 X	756	-0-	-84	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	868 X	694	-0-	-174	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	840 X	683	-0-	-157	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	837 X	697	-0-	-140	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	806 X	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	750 X	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

04	1290 X	1200	-0-	-90	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1302 X	1163	-0-	-139	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1230 X	1167	-0-	-63	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1271 X	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
08	1271 X	1172	-0-	-99	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	1200 X	1121	-0-	-79	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

04	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	403 X	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	465 X	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	450 X	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

04	1590 X	1525	-0-	-65	-0-	1523	2	2	9	N	2					44
05	1643 X	1507	-0-	-136	-0-	1507	2			N	-0-					44
06	1560 X	1532	-0-	-28	-0-	1523	2	9	9	N	8					52
07	1581 X	1562	-0-	-19	-0-	1562	2			N	-0-					52
08	1581 X	1574	-0-	-7	-0-	1566	2	8	9	N	7					59
09	1530 X	1522	-0-	-8	-0-	1515	2	7	9	N	6					65

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

04	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	360 X	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	558 X	327	-0-	-231	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	558 X	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	540 X	337	-0-	-203	-0-	337	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

04	240 X	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	248 X	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	240 X	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	248 X	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	248 X	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	240 X	182	-0-	-58	-0-	182	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
04	570 X	386	-0-	-184	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	589 X	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	570 X	401	-0-	-169	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*09	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

04	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	651 X	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	630 X	537	-0-	-93	-0-	537	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

04	1080 X	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1116 X	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1080 X	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1085 X	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1085 X	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09	1050 X	1018	-0-	-32	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	217 X	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	248 X	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*09	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	750 N	478	-0-	-272	-0-	478	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

04	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
05	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
06	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
08	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
*09	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

04	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	62 X	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	155 X	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	330 X	106	-0-	-224	-0-	106	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
04	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
05	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			-0-
06	720 X	713	-0-	-7	-0-	713 2		N	-0-			-0-
07	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			-0-
08	775 X	625	-0-	-150	-0-	625 2		N	-0-			-0-
09	750 X	565	-0-	-185	-0-	565 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
04	300 X	300	-0-	-0-	-0-	293 2	7 9	N	6			43
05	310 X	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-			43
06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	306 2	1 9	N	1			44
07	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			44
08	310 X	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	-0-			44
09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	298 2	2 9	N	2			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
04	1620 X	1374	-0-	-246	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
05	1674 X	1290	-0-	-384	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
06	1710 X	1533	-0-	-177	-0-	1533 2		N	-0-			-0-
07	1767 X	1476	-0-	-291	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
08	1767 X	1345	-0-	-422	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
09	1530 X	1315	-0-	-215	-0-	1315 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
04	690 X	623	-0-	-67	-0-	623 2		N	-0-			-0-
05	682 X	640	-0-	-42	-0-	640 2		N	-0-			-0-
06	660 X	618	-0-	-42	-0-	618 2		N	-0-			-0-
07	682 X	630	-0-	-52	-0-	630 2		N	-0-			-0-
08	651 X	647	-0-	-4	-0-	647 2		N	-0-			-0-
09	630 X	620	-0-	-10	-0-	620 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
04	570 X	546	-0-	-24	-0-	546 2		N	-0-			-0-
05	589 X	552	-0-	-37	-0-	552 2		N	-0-			-0-
06	540 X	530	-0-	-10	-0-	530 2		N	-0-			-0-
07	558 X	538	-0-	-20	-0-	538 2		N	-0-			-0-
08	558 X	487	-0-	-71	-0-	487 2		N	-0-			-0-
09	540 X	473	-0-	-67	-0-	473 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
04	960 X	902	-0-	-58	-0-	902 2		N	-0-			-0-
05	961 X	897	-0-	-64	-0-	897 2		N	-0-			-0-
06	900 X	898	-0-	-2	-0-	898 2		N	-0-			-0-
07	930 X	917	-0-	-13	-0-	917 2		N	-0-			-0-
08	930 X	918	-0-	-12	-0-	918 2		N	-0-			-0-
09	900 X	882	-0-	-18	-0-	882 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
04	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
05	496 X	415	-0-	-81	-0-	415 2		N	-0-			-0-
06	480 X	456	-0-	-24	-0-	456 2		N	-0-			-0-
07	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
08	496 X	478	-0-	-18	-0-	478 2		N	-0-			-0-
09	480 X	414	-0-	-66	-0-	414 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
04	450	X	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	465	X	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	420	X	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	403	X	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	403	X	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	360	X	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	620	X	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	527	-0-	-493	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	554	-0-	-500	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	1054	X	498	-0-	-556	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	690	X	466	-0-	-224	-0-	466	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

04	420	X	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	496	X	210	-0-	-286	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	480	X	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	496	X	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	465	X	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	450	X	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

04	270	X	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	279	X	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	270	X	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	X	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	279	X	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	270	X	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

04	690	N	393	-0-	-297	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	434	N	79	-0-	-355	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	330	N	152	-0-	-178	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	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
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	837 N	707	-0-	-130	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	750 N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	660 N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

04	690 X	638	-0-	-52	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	713 X	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	690 X	570	-0-	-120	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	713 X	504	-0-	-209	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	713 X	427	-0-	-286	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	630 X	481	-0-	-149	-0-	481	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

04	1710 X	1682	-0-	-28	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
05	1798 X	1685	-0-	-113	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	1740 X	1686	-0-	-54	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1798 X	1669	-0-	-129	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
08	1736 X	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
09	1680 X	1570	-0-	-110	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

04	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	330 X	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	341 X	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	341 X	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	330 X	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

04	540 X	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	558 X	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	540 X	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	558 X	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	558 X	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	540 X	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

04	690 X	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	682 X	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	630 X	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	651 X	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	630 X	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

04	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186 X	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180 X	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	186 X	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	155 X	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	150 X	108	-0-	-42	-0-	108	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
04	1740 X	1633	-0-	-107	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	1798 X	1693	-0-	-105	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	1770 X	1552	-0-	-218	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1829 X	1526	-0-	-303	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
08	1829 X	1367	-0-	-462	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	1650 X	1451	-0-	-199	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

04	300 X	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	310 X	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	300 X	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	279 X	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	279 X	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	240 X	113	-0-	-127	-0-	113	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

04	720 X	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	837 X	585	-0-	-252	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	810 X	607	-0-	-203	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	837 X	656	-0-	-181	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	744 X	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	720 X	609	-0-	-111	-0-	609	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

04	600 N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

04	840 X	711	-0-	-129	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	837 X	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	810 X	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	780 X	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

04	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	780 X	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	837 X	643	-0-	-194	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	837 X	525	-0-	-312	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	810 X	419	-0-	-391	-0-	419	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

04	240 X	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	248 X	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	210 X	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217 X	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	210 X	190	-0-	-20	-0-	190	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
04	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1966	-0-	-235	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1911	-0-	-219	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1879	-0-	-384	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1804	-0-	-459	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1706	-0-	-484	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	810	-0-	-90	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	837	X	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	810	X	754	-0-	-56	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	837	X	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	837	X	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	810	X	694	-0-	-116	-0-	694	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	1185	-0-	-86	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	1104	-0-	-198	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	1223	-0-	-37	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	612	-0-	-108	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	744	X	584	-0-	-160	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	720	X	538	-0-	-182	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	620	X	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	620	X	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	600	X	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
05	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
06	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1921	-0-	-249	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1689	-0-	-481	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1832	-0-	-268	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	840	-0-	-617	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	766	-0-	-644	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	776	-0-	-681	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	751	-0-	-489	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	633	-0-	-567	-0-	633	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	620	X	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	600	X	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	620	X	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	620	X	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	600	X	562	-0-	-38	-0-	562	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
04	1560 X	1129	-0-	-431	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1612 X	1099	-0-	-513	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	1560 X	1079	-0-	-481	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1364 X	984	-0-	-380	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1302 X	645	-0-	-657	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	1140 X	585	-0-	-555	-0-	585	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950 X	1850	-0-	-100	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	1922 X	1871	-0-	-51	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
06	1860 X	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
07	1922 X	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	1922 X	1889	-0-	-33	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	1860 X	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	540 N	461	-0-	-79	-0-	461	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
06	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
08	2325 X	1844	-0-	-481	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
09	2460 X	1630	-0-	-830	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	3081	-0-	-81	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	3154	-0-	-116	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
07	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
09	3240 X	2878	-0-	-362	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	899 X	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	960 X	879	-0-	-81	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	992 X	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	992 X	665	-0-	-327	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	870 X	575	-0-	-295	-0-	575	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	837 X	607	-0-	-230	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	810 X	523	-0-	-287	-0-	523	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
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	968	-0-	-427	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	947	-0-	-403	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1125	-0-	-270	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

04	810	X	705	-0-	-105	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	837	X	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	971	-0-	-649	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	879	-0-	-1105	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	741	-0-	-840	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

04	4200	X	4183	-0-	-17	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	4067	-0-	-493	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

04	1680	N	1327	-0-	-353	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1171	-0-	-503	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1059	-0-	-411	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	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
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	1216	-0-	-134	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	990 N	817	-0-	-173	-0-	817	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
*09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
09	1890 N	1727	-0-	-163	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

04	1410 N	1086	-0-	-324	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	868 N	605	-0-	-263	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	642	-0-	-828	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	701	-0-	-415	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	630 N	435	-0-	-195	-0-	435	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
10	14B DENY	14	-0-	14	5129	14	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY	116	-0-	116	5245	116	3			N	-0-					-0-
12	14B DENY	76	-0-	76	5321	76	3			N	-0-					-0-
*01	14B DENY	80	-0-	80	5401	80	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	68	-0-	68	5469	68	3			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	66	-0-	66	5535	66	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	70	-0-	70	5605	70	3			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	67	-0-	67	5672	67	3			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	49	-0-	49	5721	49	3			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	69	-0-	69	5790	69	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	99	-0-	99	5889	99	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	81	-0-	81	5970	81	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
10	14B DENY	42	-0-	42	1912	42	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY	347	-0-	347	2259	347	3			N	-0-					-0-
12	14B DENY	228	-0-	228	2487	228	3			N	-0-					-0-
*01	14B DENY	237	-0-	237	2724	237	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	201	-0-	201	2925	201	3			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	199	-0-	199	3124	199	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	212	-0-	212	3336	212	3			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	206	-0-	206	3542	206	3			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	146	-0-	146	3688	146	3			N	-0-					-0-
*07	14B DENY	208	-0-	208	3896	208	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	295	-0-	295	4191	295	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	243	-0-	243	4434	243	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
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
04	690 N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	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
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	633	-0-	633	633	633	2			Y	-0-					-0-
08	1231 N	598	-0-	-633	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
09	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
04	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
05	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
06	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
07	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
08	527 X	512	-0-	-15	-0-	512	2		N	-0-			-0-
09	510 X	486	-0-	-24	-0-	486	2		N	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

04	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2		Y	-0-			-0-
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2		Y	-0-			-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	470	-0-	470	470	470	2		Y	-0-			-0-
08	950 N	480	-0-	-470	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
09	570 N	516	-0-	-54	-0-	516	2		Y	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 4 RRCID -> 209323 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4103 - 4534

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

04	2130 N	2114	-0-	-16	-0-	2114	2		Y	-0-			-0-
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		Y	-0-			-0-
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2061	-0-	2061	2061	2061	2		Y	-0-			-0-
08	3000 N	1937	-0-	-1063	998	1937	2		Y	-0-			-0-
*09	2845 N	1847	-0-	-998	-0-	1847	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

04	1350 N	1063	-0-	-287	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
05	1147 N	943	-0-	-204	-0-	943	3		N	-0-			-0-
06	960 N	844	-0-	-116	-0-	844	3		N	-0-			-0-
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
*09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
07	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	3		N	-0-			-0-
08	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	3		N	-0-			-0-
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	3		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	310	X	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300	X	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	X	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	310	X	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	300	X	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

04	240	X	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	217	X	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	210	X	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	X	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	X	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	X	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	690	N	433	-0-	-257	-0-	433	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

04	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

04	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	766	-0-	-134	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	721	-0-	-419	-0-	16	1	705	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	11	1	619	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	13	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	15	1	662	2	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	16	1	815	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	17	1	752	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	668	-0-	-138	-0-	11	1	657	2	Y	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	763	2	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	19	1	820	2	Y	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	21	1	1037	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	37	1	1591	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	24	1	1433	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	34	1	1465	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1290	-0-	-384	-0-	29	1	1261	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	90	-0-	-1367	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	14	1	622	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	554	-0-	-97	-0-	9	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	14	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	724	2	Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	15	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	13	1	560	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	491	-0-	-98	-0-	8	1	483	2	Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	15	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	17	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	18	1	897	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	6	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	4	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	6	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	5	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	390	N	82	-0-	-308	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	158	-0-	-276	-0-	3	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	128	-0-	-382	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
04	990	N	902	-0-	-88	-0-	20	1	882	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	765	-0-	-134	-0-	13	1	752	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	706	-0-	-134	-0-	16	1	690	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	738	-0-	-192	-0-	16	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	18	1	927	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	25	1	1057	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	17	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	963	-0-	-27	-0-	22	1	941	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	22	1	968	2	Y	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	24	1	1282	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	26	1	1100	2	Y	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	19	1	1136	2	Y	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	27	1	1157	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	26	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	26	1	1360	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-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
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	7	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	6	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	23	1	994	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	964	-0-	-59	-0-	16	1	948	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	21	1	925	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	22	1	947	2	Y	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	23	1	1133	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-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
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	645	-0-	-130	-0-	11	1	634	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	14	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	14	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	15	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	18	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	12	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	762	-0-	-48	-0-	17	1	745	2	Y	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	20	1	861	2	Y	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	19	1	943	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-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
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	7	1	410	2	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	2	Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	12	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-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
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	7	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	6	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	4	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	6	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	6	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	14	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	10	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	14	1	588	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	14	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	14	1	709	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	23	1	999	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	954	-0-	-100	-0-	16	1	938	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	962	-0-	-88	-0-	22	1	940	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	23	1	994	2	Y	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	23	1	1242	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	3	1	187	2	N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	4	1	161	2	N	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	4	1	183	2	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	219	2	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	11	1	462	2	N	-0-					-0-
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	7	1	394	2	N	-0-					-0-
06	510	N	418	-0-	-92	-0-	9	1	409	2	N	-0-					-0-
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	10	1	438	2	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	490	2	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	13	1	581	2	N	-0-					-0-
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	11	1	620	2	N	-0-					-0-
06	510	N	346	-0-	-164	-0-	8	1	338	2	N	-0-					-0-
07	620	N	407	-0-	-213	-0-	9	1	398	2	N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	18	1	907	2	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	800	-0-	-130	-0-	18	1	782	2	N	-0-					-0-
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	13	1	739	2	N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	19	1	842	2	N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	20	1	1056	2	N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	792	-0-	-138	-0-	18	1	774	2	N	-0-					-0-
05	961	X	694	-0-	-267	-0-	12	1	682	2	N	-0-					-0-
06	930	X	719	-0-	-211	-0-	16	1	703	2	N	-0-					-0-
07	899	X	831	-0-	-68	-0-	18	1	813	2	N	-0-					-0-
08	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	22	1	1189	2	N	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	2	N	-0-					-0-
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	6	1	332	2	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	7	1	308	2	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	2	N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	452	2	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	12	1	515	2	N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	8	1	490	2	N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	11	1	490	2	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	16	1	701	2	N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	15	1	750	2	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	10	1	416	2	N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	10	1	559	2	N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	639	2	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	657	2	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	14	1	703	2	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	29	1	1238	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	789	-0-	-389	-0-	13	1	776	2	N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	35	1	1497	2	N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	30	1	1338	2	N	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	34	1	1704	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-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
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	8	1	349	2	N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	7	1	423	2	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	9	1	385	2	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	2	N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	12	1	612	2	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	22	1	929	2	N	-0-					-0-
05	961	N	735	-0-	-226	-0-	12	1	723	2	N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	20	1	861	2	N	-0-					-0-
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	21	1	931	2	N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	23	1	1158	2	N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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
04	540	X	515	-0-	-25	-0-	12	1	503	2	N	-0-					-0-
05	558	X	503	-0-	-55	-0-	8	1	495	2	N	-0-					-0-
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	11	1	491	2	N	-0-					-0-
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	12	1	528	2	N	-0-					-0-
08	639	X	639	-0-	-0-	-0-	12	1	627	2	N	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	660	X	429	-0-	-231	-0-	10	1	419	2	N	-0-			-0-
05	682	X	455	-0-	-227	-0-	8	1	447	2	N	-0-			-0-
06	540	X	345	-0-	-195	-0-	8	1	337	2	N	-0-			-0-
07	434	X	393	-0-	-41	-0-	9	1	384	2	N	-0-			-0-
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	11	1	593	2	N	-0-			-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

04	510	N	367	-0-	-143	-0-	8	1	359	2	N	-0-			-0-
05	434	N	348	-0-	-86	-0-	6	1	342	2	N	-0-			-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	8	1	346	2	N	-0-			-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	8	1	354	2	N	-0-			-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	828	2	N	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

04	720	X	444	-0-	-276	-0-	10	1	434	2	N	-0-			-0-
05	744	X	453	-0-	-291	-0-	8	1	445	2	N	-0-			-0-
06	583	X	583	-0-	-0-	-0-	13	1	570	2	N	-0-			-0-
07	465	X	237	-0-	-228	-0-	5	1	232	2	N	-0-			-0-
08	465	X	285	-0-	-180	-0-	6	1	279	2	N	-0-			-0-
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	2	N	-0-			-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	8	1	490	2	N	-0-			-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	12	1	512	2	N	-0-			-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	13	1	555	2	N	-0-			-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	10	1	533	2	N	-0-			-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

04	390	N	363	-0-	-27	-0-	8	1	355	2	N	-0-			-0-
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	6	1	375	2	N	-0-			-0-
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	8	1	345	2	N	-0-			-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	390	2	N	-0-			-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	487	2	N	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

04	630	N	579	-0-	-51	-0-	13	1	566	2	N	-0-			-0-
05	744	N	521	-0-	-223	-0-	9	1	512	2	N	-0-			-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	13	1	579	2	N	-0-			-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	12	1	536	2	N	-0-			-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	15	1	732	2	N	-0-			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-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 #: 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
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	418	2	N	22					111
							24	9									
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	412	2	N	-0-					111
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	9	1	408	2	N	23					134
							25	9									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	N	16					150
							18	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	10	1	544	2	N	10					160
							11	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					160

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	10	1	410	2	N	-0-					-0-
05	496	X	370	-0-	-126	-0-	6	1	364	2	N	-0-					-0-
06	480	X	366	-0-	-114	-0-	8	1	358	2	N	-0-					-0-
07	496	X	354	-0-	-142	-0-	8	1	346	2	N	-0-					-0-
08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	10	1	529	2	N	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	3	1	174	2	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

04	780	X	651	-0-	-129	-0-	15	1	636	2	N	-0-					-0-
05	837	X	700	-0-	-137	-0-	12	1	688	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	765	-0-	-315	-0-	17	1	748	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	760	-0-	-356	-0-	17	1	743	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	861	-0-	-255	-0-	17	1	844	2	N	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

04	300	N	193	-0-	-107	-0-	4	1	189	2	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	194	2	N	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	4	1	162	2	N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	2	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	23	1	994	2	N	-0-					-0-
05	961	N	960	-0-	-1	-0-	16	1	944	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	980	-0-	-40	-0-	22	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	24	1	1045	2	N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	25	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	40	1	1716	2	N	-0-					-0-
05	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	29	1	1680	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1592	-0-	-598	-0-	36	1	1556	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	1619	-0-	-644	-0-	36	1	1583	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	2080	-0-	-183	-0-	41	1	2039	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	1231	-0-	-89	-0-	28	1	1203	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	1284	-0-	-204	-0-	22	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	1440	X	1129	-0-	-311	-0-	26	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	1307	-0-	-181	-0-	29	1	1278	2	N	-0-					-0-
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	29	1	1511	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	407	2	N	-0-					-0-
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	6	1	372	2	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	2	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	10	1	461	2	N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	10	1	525	2	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	404	-0-	-166	-0-	9	1	395	2	N	-0-					-0-
05	589	X	360	-0-	-229	-0-	6	1	354	2	N	-0-					-0-
06	510	X	448	-0-	-62	-0-	10	1	438	2	N	-0-					-0-
07	501	X	501	-0-	-0-	-0-	11	1	490	2	N	-0-					-0-
08	629	X	629	-0-	-0-	-0-	12	1	617	2	N	-0-					-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	975	X	975	-0-	-0-	-0-	22	1	953	2	N	-0-					-0-
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	14	1	843	2	N	-0-					-0-
06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	20	1	847	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	941	-0-	-82	-0-	21	1	920	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	1013	-0-	-10	-0-	20	1	993	2	N	-0-					-0-
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	11	1	468	2	N	-0-					-0-
05	558	N	452	-0-	-106	-0-	8	1	444	2	N	-0-					-0-
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	11	1	484	2	N	-0-					-0-
07	496	N	385	-0-	-111	-0-	9	1	376	2	N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	10	1	531	2	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	17	1	717	2	N	-0-					-0-
05	744	X	716	-0-	-28	-0-	12	1	704	2	N	-0-					-0-
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	17	1	731	2	N	-0-					-0-
07	744	X	716	-0-	-28	-0-	16	1	700	2	N	-0-					-0-
08	833	X	833	-0-	-0-	-0-	16	1	817	2	N	-0-					-0-
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-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 #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	701	-0-	-109	-0-	16	1	685	2	N	-0-					-0-
05	837	X	642	-0-	-195	-0-	11	1	631	2	N	-0-					-0-
06	720	X	678	-0-	-42	-0-	15	1	663	2	N	-0-					-0-
07	713	X	711	-0-	-2	-0-	16	1	695	2	N	-0-					-0-
08	907	X	907	-0-	-0-	-0-	17	1	890	2	N	-0-					-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	2	N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	8	1	499	2	N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	2	N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	11	1	505	2	N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	14	1	705	2	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	7	1	398	2	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	405	2	N	-0-					-0-
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	9	1	411	2	N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	25	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	2	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	5	1	309	2	N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	7	1	310	2	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	2	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	8	1	418	2	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
04	360	X	266	-0-	-94	-0-	6	1	260	2	N	-0-					-0-
05	279	X	267	-0-	-12	-0-	4	1	263	2	N	-0-					-0-
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	N	-0-					-0-
07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	7	1	330	2	N	-0-					-0-
08	292	X	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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
04	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	40	1	1731	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	1462	-0-	-212	-0-	25	1	1437	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1579	-0-	-191	-0-	36	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1557	-0-	-272	-0-	35	1	1522	2	N	-0-					-0-
08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	42	1	2150	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-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
04	930	X	930	-0-	-0-	-0-	21	1	909	2	N	-0-					-0-
05	961	X	896	-0-	-65	-0-	15	1	881	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	903	-0-	-177	-0-	20	1	883	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	1108	-0-	-8	-0-	25	1	1083	2	N	-0-					-0-
08	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	25	1	1297	2	N	-0-					-0-
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
04	210 X	164	-0-	-46	-0-	4	1	160	2	N	-0-					-0-
05	217 X	211	-0-	-6	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-
06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-
07	226 X	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	2	N	-0-					-0-
09	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	35	1	1528	2	N	-0-					-0-
05	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	20	1	1172	2	N	-0-					-0-
06	1530 X	1003	-0-	-527	-0-	23	1	980	2	N	-0-					-0-
07	1612 X	857	-0-	-755	-0-	19	1	838	2	N	-0-					-0-
08	1612 X	979	-0-	-633	-0-	19	1	960	2	N	-0-					-0-
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-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
04	390 X	282	-0-	-108	-0-	6	1	276	2	N	-0-					-0-
05	310 X	264	-0-	-46	-0-	4	1	260	2	N	-0-					-0-
06	300 X	248	-0-	-52	-0-	6	1	242	2	N	-0-					-0-
07	320 X	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	N	-0-					-0-
08	348 X	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	N	-0-					-0-
09	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840 X	813	-0-	-27	-0-	18	1	795	2	N	-0-					-0-
05	806 X	793	-0-	-13	-0-	13	1	780	2	N	-0-					-0-
06	810 X	779	-0-	-31	-0-	18	1	761	2	N	-0-					-0-
07	837 X	788	-0-	-49	-0-	18	1	770	2	N	-0-					-0-
08	953 X	953	-0-	-0-	-0-	19	1	934	2	N	-0-					-0-
09	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 X	417	-0-	-3	-0-	9	1	408	2	N	-0-					-0-
05	434 X	417	-0-	-17	-0-	7	1	410	2	N	-0-					-0-
06	420 X	414	-0-	-6	-0-	9	1	405	2	N	-0-					-0-
07	434 X	419	-0-	-15	-0-	9	1	410	2	N	-0-					-0-
08	506 X	506	-0-	-0-	-0-	10	1	496	2	N	-0-					-0-
09	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230 X	1062	-0-	-168	-0-	24	1	1038	2	N	-0-					-0-
05	1271 X	978	-0-	-293	-0-	16	1	962	2	N	-0-					-0-
06	1140 X	977	-0-	-163	-0-	22	1	955	2	N	-0-					-0-
07	1116 X	996	-0-	-120	-0-	22	1	974	2	N	-0-					-0-
08	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	24	1	1198	2	N	-0-					-0-
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780 X	752	-0-	-28	-0-	17	1	735	2	N	-0-					-0-
05	744 X	722	-0-	-22	-0-	12	1	710	2	N	-0-					-0-
06	780 X	746	-0-	-34	-0-	17	1	729	2	N	-0-					-0-
07	806 X	762	-0-	-44	-0-	17	1	745	2	N	-0-					-0-
08	973 X	973	-0-	-0-	-0-	19	1	954	2	N	-0-					-0-
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	12	1	500	2	N	-0-					-0-
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	7	1	424	2	N	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	9	1	391	2	N	-0-					-0-
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	10	1	422	2	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	12	1	583	2	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	364	2	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	6	1	352	2	N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	8	1	340	2	N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	8	1	337	2	N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	8	1	435	2	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

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

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
08	217	N	116	-0-	-101	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

04	930	X	733	-0-	-197	-0-	17	1	716	2	N	-0-					-0-
05	899	X	752	-0-	-147	-0-	13	1	739	2	N	-0-					-0-
06	810	X	759	-0-	-51	-0-	17	1	742	2	N	-0-					-0-
07	837	X	788	-0-	-49	-0-	18	1	770	2	N	-0-					-0-
08	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	22	1	1151	2	N	-0-					-0-
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

04	690	N	648	-0-	-42	-0-	15	1	633	2	N	-0-					-0-
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	10	1	610	2	N	-0-					-0-
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	14	1	599	2	N	-0-					-0-
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	14	1	615	2	N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	15	1	773	2	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

04	919	X	919	-0-	-0-	-0-	21	1	898	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	505	-0-	-611	-0-	8	1	497	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	1007	-0-	-313	-0-	23	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	824	-0-	-540	-0-	18	1	806	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	1008	-0-	-356	-0-	20	1	988	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-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 #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	1114	-0-	-86	-0-	25	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	1003	-0-	-237	-0-	17	1	986	2	N	-0-					-0-
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	26	1	1128	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	1016	-0-	-162	-0-	23	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	25	1	1285	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

04	480	N	429	-0-	-51	-0-	10	1	419	2	N	-0-					-0-
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	7	1	410	2	N	-0-					-0-
06	450	N	309	-0-	-141	-0-	7	1	302	2	N	-0-					-0-
07	434	N	84	-0-	-350	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	14	1	743	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

04	1080	X	888	-0-	-192	-0-	20	1	868	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	831	-0-	-254	-0-	14	1	817	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	806	-0-	-214	-0-	18	1	788	2	N	-0-					-0-
07	961	X	786	-0-	-175	-0-	17	1	769	2	N	-0-					-0-
08	961	X	927	-0-	-34	-0-	18	1	909	2	N	-0-					-0-
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

04	780	X	700	-0-	-80	-0-	16	1	684	2	N	-0-					-0-
05	775	X	618	-0-	-157	-0-	10	1	608	2	N	-0-					-0-
06	750	X	664	-0-	-86	-0-	15	1	649	2	N	-0-					-0-
07	744	X	644	-0-	-100	-0-	14	1	630	2	N	-0-					-0-
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	16	1	795	2	N	-0-					-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

04	1110	X	950	-0-	-160	-0-	22	1	928	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	904	-0-	-181	-0-	15	1	889	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	923	-0-	-97	-0-	21	1	902	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	956	-0-	-67	-0-	21	1	935	2	N	-0-					-0-
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	22	1	1124	2	N	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

04	960	X	907	-0-	-53	-0-	21	1	886	2	N	-0-					-0-
05	992	X	889	-0-	-103	-0-	15	1	874	2	N	-0-					-0-
06	930	X	845	-0-	-85	-0-	19	1	826	2	N	-0-					-0-
07	961	X	903	-0-	-58	-0-	20	1	883	2	N	-0-					-0-
08	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	21	1	1075	2	N	-0-					-0-
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
04	1380	X	812	-0-	-568	-0-	18	1	794	2	N	-0-					-0-
05	1023	X	707	-0-	-316	-0-	12	1	695	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	719	-0-	-361	-0-	16	1	703	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	687	-0-	-429	-0-	15	1	672	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	366	-0-	-750	-0-	7	1	359	2	N	-0-					-0-
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-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
04	1350	X	946	-0-	-404	-0-	21	1	925	2	N	-0-					-0-
05	1395	X	921	-0-	-474	-0-	15	1	906	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	1273	-0-	-17	-0-	29	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	1236	-0-	-4	-0-	27	1	1209	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	785	-0-	-300	-0-	15	1	770	2	N	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-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
04	300	X	298	-0-	-2	-0-	7	1	291	2	N	-0-					-0-
05	310	X	275	-0-	-35	-0-	5	1	270	2	N	-0-					-0-
06	300	X	272	-0-	-28	-0-	6	1	266	2	N	-0-					-0-
07	310	X	285	-0-	-25	-0-	6	1	279	2	N	-0-					-0-
08	749	X	749	-0-	-0-	-0-	15	1	734	2	N	-0-					-0-
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	660	X	631	-0-	-29	-0-	14	1	617	2	N	-0-					-0-
05	651	X	615	-0-	-36	-0-	10	1	605	2	N	-0-					-0-
06	630	X	295	-0-	-335	-0-	7	1	288	2	N	-0-					-0-
07	817	X	817	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	N	-0-					-0-
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	14	1	689	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	611	-0-	-49	-0-	14	1	597	2	N	-0-					-0-
05	651	X	580	-0-	-71	-0-	10	1	570	2	N	-0-					-0-
06	630	X	601	-0-	-29	-0-	14	1	587	2	N	-0-					-0-
07	651	X	617	-0-	-34	-0-	14	1	603	2	N	-0-					-0-
08	651	X	578	-0-	-73	-0-	11	1	567	2	N	-0-					-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	590	-0-	-100	-0-	13	1	577	2	N	-0-					-0-
05	620	X	568	-0-	-52	-0-	10	1	558	2	N	-0-					-0-
06	600	X	581	-0-	-19	-0-	13	1	568	2	N	-0-					-0-
07	620	X	587	-0-	-33	-0-	13	1	574	2	N	-0-					-0-
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	22	1	1124	2	N	-0-					-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	616	-0-	-224	-0-	14	1	602	2	N	-0-					-0-
05	682	X	537	-0-	-145	-0-	9	1	528	2	N	-0-					-0-
06	480	X	479	-0-	-1	-0-	11	1	468	2	N	-0-					-0-
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	19	1	856	2	N	-0-					-0-
08	651	X	544	-0-	-107	-0-	11	1	533	2	N	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	1022	-0-	-178	-0-	23	1	999	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	927	-0-	-220	-0-	16	1	911	2	N	-0-					-0-
06	1110	X	967	-0-	-143	-0-	22	1	945	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	988	-0-	-97	-0-	22	1	966	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	882	-0-	-203	-0-	17	1	865	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	618	-0-	-42	-0-	14	1	604	2	N	-0-					-0-
05	930	X	543	-0-	-387	-0-	9	1	534	2	N	-0-					-0-
06	900	X	422	-0-	-478	-0-	10	1	412	2	N	-0-					-0-
07	930	X	480	-0-	-450	-0-	11	1	469	2	N	-0-					-0-
08	713	X	537	-0-	-176	-0-	10	1	527	2	N	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	2	N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	12	1	695	2	N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	13	1	573	2	N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	17	1	744	2	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	86	-0-	-64	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
05	155	X	84	-0-	-71	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-
06	150	X	85	-0-	-65	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
07	124	X	84	-0-	-40	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
08	438	X	438	-0-	-0-	-0-	9	1	429	2	N	-0-					-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
04	660	X	590	-0-	-70	-0-	13	1	577	2	N	-0-					-0-
05	651	X	555	-0-	-96	-0-	9	1	546	2	N	-0-					-0-
06	630	X	572	-0-	-58	-0-	13	1	559	2	N	-0-					-0-
07	620	X	576	-0-	-44	-0-	13	1	563	2	N	-0-					-0-
08	620	X	425	-0-	-195	-0-	8	1	417	2	N	-0-					-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
04	600	X	452	-0-	-148	-0-	10	1	442	2	N	-0-					-0-
05	589	X	433	-0-	-156	-0-	7	1	426	2	N	-0-					-0-
06	540	X	431	-0-	-109	-0-	10	1	421	2	N	-0-					-0-
07	558	X	438	-0-	-120	-0-	10	1	428	2	N	-0-					-0-
08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	13	1	659	2	N	-0-					-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	21	1	888	2	N	-0-					201
05	1085	N	856	-0-	-229	-0-	14	1	842	2	N	-0-					201
06	1200	N	836	-0-	-364	-0-	19	1	817	2	N	-0-					201
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	20	1	900	2	N	-0-					201
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	17	1	881	2	N	-0-					201
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					201

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	679	-0-	-71	-0-	15	1	664	2	N	-0-					-0-
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	13	1	766	2	N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	18	1	756	2	N	-0-					-0-
07	713	X	706	-0-	-7	-0-	16	1	690	2	N	-0-					-0-
08	776	X	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	2	N	-0-					-0-
09	780	X	744	-0-	-36	-0-	15	1	729	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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
04	3420	X	2807	-0-	-613	-0-	281	1	2526	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2665	-0-	-869	-0-	280	1	2385	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2697	-0-	-723	-0-	262	1	2435	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2676	-0-	-641	-0-	292	1	2384	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2717	-0-	-197	-0-	286	1	2431	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2676	-0-	-144	-0-	274	1	2402	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1812	-0-	-258	-0-	181	1	1631	3	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1776	-0-	-363	-0-	187	1	1589	3	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1793	-0-	-277	-0-	174	1	1619	3	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1885	-0-	-254	-0-	206	1	1679	3	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1879	-0-	-43	-0-	198	1	1681	3	Y	-0-					-0-
*09	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	185	1	1620	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	382	1	3435	3	Y	-0-					-0-
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	370	1	3151	3	Y	-0-					-0-
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	352	1	3275	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3855	-0-	-82	-0-	421	1	3434	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	394	1	3353	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3492	-0-	-318	-0-	357	1	3135	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3277	-0-	-593	-0-	328	1	2949	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	2883	-0-	-1116	-0-	303	1	2580	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3152	-0-	-568	-0-	306	1	2846	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3259	-0-	-585	-0-	356	1	2903	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3422	-0-	-422	-0-	360	1	3062	3	Y	-0-					-0-
*09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	353	1	3099	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	1040	1	9362	3	Y	-0-					-0-
05	10416	X	9696	-0-	-720	-0-	1019	1	8677	3	Y	-0-					-0-
06	10500	X	9453	-0-	-1047	-0-	917	1	8535	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10850	X	10234	-0-	-616	-0-	1117	1	9116	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10850	X	10021	-0-	-829	-0-	1055	1	8966	3	Y	-0-					-0-
09	10410	X	9008	-0-	-1402	-0-	922	1	8086	3	Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	8103	-0-	-687	-0-	810	1	7293	3	Y	-0-					-0-
05	9083	X	8122	-0-	-961	-0-	853	1	7269	3	Y	-0-					-0-
06	8640	X	7989	-0-	-651	-0-	775	1	7214	3	Y	-0-					-0-
07	8928	X	8372	-0-	-556	-0-	914	1	7458	3	Y	-0-					-0-
08	8742	X	8420	-0-	-322	-0-	886	1	7534	3	Y	-0-					-0-
*09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	830	1	7277	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

04	150	N	116	-0-	-34	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

04	1980	N	1670	-0-	-310	-0-	167	1	1503	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	172	1	1466	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	163	1	1516	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	186	1	1518	3	N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	182	1	1545	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	169	1	1484	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

04	750	N	649	-0-	-101	-0-	65	1	584	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	650	-0-	-125	-0-	68	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	565	-0-	-125	-0-	55	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	543	-0-	-139	-0-	59	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	72	1	615	3	Y	-0-					-0-
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	77	1	679	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	125	1	1125	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	126	1	1077	3	Y	-0-					-0-
06	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	137	1	1276	3	Y	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	192	1	1569	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	143	1	1212	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	128	1	1126	3	Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920	X	4357	-0-	-563	-0-	435	1	3918	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	5084	X	4290	-0-	-794	-0-	451	1	3839	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4188	-0-	-642	-0-	406	1	3779	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	4836	X	4569	-0-	-267	-0-	499	1	4070	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	480	1	4080	3	Y	-0-					-0-
*09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	450	1	3947	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

04	2070	N	1858	-0-	-212	-0-	392	1	1466	3	N	-0-					-0-
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	402	1	1648	3	N	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	377	1	1470	3	N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	420	1	1661	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	369	1	1534	3	N	-0-					-0-
*09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	444	1	1612	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

04	6570	X	4993	-0-	-1577	-0-	1023	1	3970	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6312	-0-	-477	-0-	1243	1	5069	3	N	-0-					-0-
06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	1629	1	6166	3	N	-0-					-0-
07	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	1459	1	5632	3	N	-0-					-0-
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	1270	1	5144	3	N	-0-					-0-
09	7800	X	6755	-0-	-1045	-0-	1486	1	5269	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

04	6330	X	5481	-0-	-849	-0-	1197	1	4284	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	6214	-0-	-234	-0-	1276	1	4938	3	N	-0-					-0-
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	1361	1	4940	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	6126	-0-	-198	-0-	1304	1	4822	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	5800	-0-	-400	-0-	1192	1	4608	3	N	-0-					-0-
*09	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	1440	1	4891	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

04	6870	X	5554	-0-	-1316	-0-	1145	1	4409	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	6144	-0-	-955	-0-	1182	1	4962	3	N	-0-					-0-
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	1472	1	5529	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6921	-0-	-23	-0-	1433	1	5488	3	N	-0-					-0-
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	1282	1	5150	3	N	-0-					-0-
09	6990	X	6288	-0-	-702	-0-	1392	1	4896	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

04	2340	X	1818	-0-	-522	-0-	358	1	1460	3	N	-0-					-0-
05	2418	X	2413	-0-	-5	-0-	440	1	1973	3	N	-0-					-0-
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	535	1	2135	3	N	-0-					-0-
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	492	1	2008	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	2029	-0-	-389	-0-	383	1	1646	3	N	-0-					-0-
09	2670	X	2118	-0-	-552	-0-	447	1	1671	3	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1170 N	948	-0-	-222	-0-	208	1	740	3	N	-0-					-0-
05	1271 N	955	-0-	-316	-0-	195	1	760	3	N	-0-					-0-
06	960 N	885	-0-	-75	-0-	187	1	698	3	N	-0-					-0-
07	992 N	769	-0-	-223	-0-	159	1	610	3	N	-0-					-0-
08	961 N	893	-0-	-68	-0-	179	1	714	3	N	-0-					-0-
*09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	274	1	961	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

04	2370 N	1785	-0-	-585	-0-	376	1	1409	3	N	-0-					-0-
05	2232 N	2007	-0-	-225	-0-	402	1	1605	3	N	-0-					-0-
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	424	1	1587	3	N	-0-					-0-
07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	420	1	1601	3	N	-0-					-0-
08	2015 N	1768	-0-	-247	-0-	354	1	1414	3	N	-0-					-0-
*09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	457	1	1599	3	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

04	2460 X	930	-0-	-1530	-0-	190	1	740	3	N	-0-					-0-
05	2418 X	2344	-0-	-74	-0-	478	1	1866	3	N	-0-					-0-
06	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	532	1	1993	3	N	-0-					-0-
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	532	1	2034	3	N	-0-					-0-
08	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	516	1	2065	3	N	-0-					-0-
*09	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	570	1	1999	3	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

04	2100 N	1223	-0-	-877	-0-	255	1	968	3	N	-0-					-0-
05	2201 N	1945	-0-	-256	-0-	396	1	1549	3	N	-0-					-0-
06	1920 N	1650	-0-	-270	-0-	347	1	1303	3	N	-0-					-0-
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	390	1	1491	3	N	-0-					-0-
08	1953 N	1625	-0-	-328	-0-	324	1	1301	3	N	-0-					-0-
09	1650 N	1616	-0-	-34	-0-	358	1	1258	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830 X	3597	-0-	-1233	-0-	734	1	2863	3	N	-0-					-0-
05	4991 X	4624	-0-	-367	-0-	897	1	3727	3	N	-0-					-0-
06	4830 X	3881	-0-	-949	-0-	771	1	3110	3	N	-0-					-0-
07	3968 X	3752	-0-	-216	-0-	733	1	3019	3	N	-0-					-0-
08	4619 X	3563	-0-	-1056	-0-	666	1	2897	3	N	-0-					-0-
09	4470 X	3972	-0-	-498	-0-	831	1	3141	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	618	1	5938	2	N	48					342
							53	9									
05	6262	X	6095	-0-	-167	-0-	583	1	5457	2	N	50	180	1			212
							55	9									
06	6060	X	4720	-0-	-1340	-0-	642	1	4075	2	N	3					215
							3	9									
07	6262	X	4989	-0-	-1273	-0-	663	1	4289	2	N	34					249
							37	9									
08	6262	X	5363	-0-	-899	-0-	588	1	4544	2	N	210					459
							231	9									
09	6060	X	5743	-0-	-317	-0-	673	1	5026	2	N	40					499
							44	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
CARR, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 085689 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 450 PERF. 431 - 437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4280) 86357 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. -A- WELL #: 2 RRCID -> 073889 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 5736 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4400) 86357 228 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 1 U RRCID -> 050838 COMPL. DATE 07/06/1969 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 4399 - 4405

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	5130 X	3116	-0-	-2014	-0-	141	1	2975	2	N	-0-			-0-
05	5301 X	3579	-0-	-1722	-0-	272	1	3307	2	N	-0-			-0-
06	5130 X	4864	-0-	-266	-0-	499	1	4365	2	N	-0-			-0-
07	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	378	1	4173	2	N	-0-			-0-
08	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	1325	1	3192	2	N	-0-			-0-
*09	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	2197	1	3199	2	N	-0-			-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

04	2400 X	2120	-0-	-280	-0-	167	1	1953	2	N	-0-			-0-
05	2480 X	466	-0-	-2014	-0-	237	1	229	2	N	-0-			-0-
06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	265	1	2892	2	N	-0-			-0-
07	2604 X	2312	-0-	-292	-0-	290	1	2022	2	N	-0-			-0-
08	2604 X	2356	-0-	-248	-0-	172	1	2184	2	N	-0-			-0-
09	3150 X	1890	-0-	-1260	-0-	150	1	1740	2	N	-0-			-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

04	2400 X	1570	-0-	-830	-0-	139	1	1431	2	N	-0-			-0-
05	2480 X	1448	-0-	-1032	-0-	63	1	1385	2	N	-0-			-0-
06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	576	1	2333	2	N	-0-			-0-
07	2480 X	2312	-0-	-168	-0-	418	1	1894	2	N	-0-			-0-
08	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	633	1	2014	2	N	-0-			-0-
09	2400 N	2344	-0-	-56	-0-	502	1	1842	2	N	-0-			-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

04	1800 N	1053	-0-	-747	-0-	48	1	1005	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1063	-0-	-487	-0-	81	1	982	2	N	-0-			-0-
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	170	1	1488	2	N	-0-			-0-
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	94	1	1036	2	N	-0-			-0-
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	454	1	1092	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1417	-0-	-233	-0-	577	1	840	2	N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	11	-0-	-829	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	28	1	91	2	N	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	2	N	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

04	2910	X	1641	-0-	-1269	-0-	74	1	1567	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2078	-0-	-929	-0-	158	1	1920	2	N	-0-					-0-
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	382	1	3342	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	502	1	5543	2	N	-0-					-0-
08	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	2132	1	5135	2	N	-0-					-0-
*09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	2799	1	4074	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	195	1	2277	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	1334	-0-	-1084	-0-	678	1	656	2	N	-0-					-0-
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	249	1	2728	2	N	-0-					-0-
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	346	1	2412	2	N	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	189	1	2402	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	184	1	2124	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	515	-0-	-725	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	80	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1	1	1859	2	N	-0-					-0-
*09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	20	1	1382	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

04	1110	N	502	-0-	-608	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	558	N	352	-0-	-206	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	480	N	348	-0-	-132	-0-	15	1	333	2	N	-0-					-0-
07	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	9	1	588	2	N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	31	1	689	2	N	-0-					-0-
07	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	720	N	604	-0-	-116	-0-	9	1	595	2	N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1129	-0-	-452	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1376	-0-	-304	-0-	60	1	1316	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	858	-0-	-692	-0-	857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	19	1	1302	2	N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	5910	X	4320	-0-	-1590	-0-	196	1	4124	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	4444	-0-	-1663	-0-	337	1	4107	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5724	-0-	-186	-0-	587	1	5137	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	5449	-0-	-100	-0-	453	1	4995	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	1738	1	4187	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4590	-0-	-1140	-0-	1869	1	2721	2	N	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

04	4200	X	1608	-0-	-2592	-0-	143	1	1465	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	1585	-0-	-2755	-0-	68	1	1517	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3952	-0-	-248	-0-	783	1	3169	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	528	1	2392	2	N	-0-					-0-
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	784	1	2498	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	2687	-0-	-1063	-0-	576	1	2111	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

04	3450	X	2533	-0-	-917	-0-	199	1	2334	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	431	-0-	-3134	-0-	219	1	212	2	N	-0-					-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	341	1	3725	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	415	1	2896	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2560	-0-	-602	-0-	187	1	2373	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	2733	-0-	-1107	-0-	218	1	2515	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

04	2640	X	2450	-0-	-190	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1688	-0-	-1040	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2545	-0-	-95	-0-	110	1	2435	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2371	-0-	-233	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2299	-0-	-305	-0-	1	1	2298	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2227	-0-	-323	-0-	32	1	2195	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

04	1680	N	1336	-0-	-344	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1247	-0-	-427	-0-	1246	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	59	1	1312	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	19	1	1286	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

04	780	N	509	-0-	-271	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	713	N	444	-0-	-269	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	630	N	457	-0-	-173	-0-	20	1	437	2	N	-0-					-0-
07	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	17	1	1161	2	N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283

APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3133	-0-	-1114	-0-	3127	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	4110 X	4080	-0-	-30	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3038	-0-	-1209	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
08	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
*09	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6092	2	2	9	N	2	2	8			-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

04	2760 X	1728	-0-	-1032	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	2635 X	503	-0-	-2132	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	2220 X	2208	-0-	-12	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	998	-0-	-800	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3129	-0-	29	29	3129	2			N	-0-					-0-
*09	2906 N	2877	-0-	-29	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	834	-0-	-716	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	1500 N	1023	-0-	-477	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

04	3000 N	1969	-0-	-1031	43	1969	2			N	-0-					-0-
05	2790 N	1491	-0-	-1299	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	2700 X	1402	-0-	-1298	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	2790 X	950	-0-	-1840	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	2790 X	1042	-0-	-1748	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*09	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	930 N	153	-0-	-777	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	457	-0-	-659	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	990 N	456	-0-	-534	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

04	2490 N	2151	-0-	-339	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
05	2697 N	1131	-0-	-1566	-0-	1129	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
09	2370 N	1906	-0-	-464	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	3268	-0-	-2822	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3479	-0-	-1853	-0-	3472	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3313	-0-	-686	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	2771	-0-	-1969	-0-	2770	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

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

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

04	1590	N	654	-0-	-936	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	828	-0-	-342	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

04	1050	N	460	-0-	-590	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	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 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5039 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	57	1	626	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	661	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	46	1	645	3	Y	-0-					2
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	42	1	624	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	661	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	54	1	615	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	69	1	759	3	Y	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	66	1	827	3	Y	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	71	1	994	3	Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	59	1	880	3	Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	854	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	580	-0-	-500	-0-	47	1	533	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	888	-0-	-72	-0-	74	1	814	3	Y	-0-					8
05	992	N	844	-0-	-148	-0-	62	1	782	3	Y	-0-					8
06	930	N	881	-0-	-49	-0-	59	1	822	3	Y	-0-					8
07	930	N	828	-0-	-102	-0-	52	1	776	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	680	-0-	-190	-0-	55	1	625	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	84	1	927	3	Y	-0-					3
05	1054	N	978	-0-	-76	-0-	72	1	906	3	Y	-0-					3
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	73	1	1013	3	Y	-0-					3
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	65	1	966	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	62	1	1037	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	801	-0-	-279	-0-	65	1	736	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1698	-0-	-282	-0-	145	1	1552	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1736	X	1538	-0-	-198	-0-	100	1	1393	3	Y	41					41
							45	9									
06	1650	X	1188	-0-	-462	-0-	38	1	1121	3	Y	26	38	1	1	8	28
							29	9									
07	1767	X	1331	-0-	-436	-0-	15	1	1288	3	Y	25	34	1	1	8	18
							28	9									
08	1767	X	1028	-0-	-739	-0-	28	1	1000	3	Y	-0-	18	1			-0-
09	1710	X	778	-0-	-932	-0-	73	1	705	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	22	1	242	3	Y	-0-					15
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	1					16
							1	9									
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					16
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	14	1	214	3	Y	-0-	16	1			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	27	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	142	-0-	-218	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	20	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	693	-0-	-177	-0-	58	1	635	3	Y	-0-					6
05	961	N	511	-0-	-450	-0-	38	1	473	3	Y	-0-					6
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	62	1	872	3	Y	-0-					6
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	61	1	906	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	677	-0-	-253	-0-	55	1	622	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	149	-0-	-151	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					1
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					1
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	Y	-0-					1
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					1
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	240	N	156	-0-	-84	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	49	1	367	3	Y	2					3
							2	9									
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	32	1	316	3	Y	-0-					3
07	434	N	288	-0-	-146	-0-	31	1	257	3	Y	-0-					3
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	360	N	258	-0-	-102	-0-	8	1	250	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	19	1	649	3	Y	1	24	1			2
							1	9									
05	651	N	400	-0-	-251	-0-	8	1	385	3	Y	6					8
							7	9									
06	630	N	413	-0-	-217	-0-	400	3	13	9	Y	12					20
07	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			Y	-0-	19	1			1
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2	9	Y	2					3
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	15	1	544	3	Y	12					14
							13	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
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	14	17	1	1	8	3
							15	9									
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	Y	10					13
							11	9									
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	17					30
							19	9									
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	14	1	121	3	Y	4	2	1			32
							4	9									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	8	40	1			-0-
							9	9									
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	57	1	984	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	47	1	977	3	Y	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	85	1	1035	3	Y	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	86	1	1014	3	Y	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	80	1	1087	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	754	-0-	-356	-0-	36	1	718	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
04	510	N	359	-0-	-151	-0-	59	1	274	3	N	24	97	1			13
							26	9									
05	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	3			N	-0-					13
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	639	3	57	9	N	52					65
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	471	3	N	81	105	1	1	8	40
							89	9									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	39	1			1
09	690	N	467	-0-	-223	-0-	25	1	442	3	N	-0-					1

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	30	1	488	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	81	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	63	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	75	1	632	3	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	75	1	632	3	Y	-0-					-0-
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	20	1	674	3	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 #: 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
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	767	3	Y	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	94	1	708	3	Y	6					6
							7	9									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	91	1	896	3	Y	5					11
							6	9									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	97	1	811	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	109	1	923	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	723	-0-	-267	-0-	21	1	702	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	67	1	512	3	Y	24					24
							26	9									
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	69	1	691	3	Y	3					27
							3	9									
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	67	1	570	3	Y	-0-	26	1			1
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	63	1	536	3	Y	-0-					1
09	750	N	462	-0-	-288	-0-	13	1	449	3	Y	-0-					-0-

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
04	1170	N	938	-0-	-232	-0-	78	1	860	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	921	-0-	-195	-0-	68	1	853	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	843	-0-	-147	-0-	56	1	787	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	865	-0-	-96	-0-	55	1	810	3	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	47	1	793	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	66	1	742	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
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-	27	1			-0-
05	310	N	212	-0-	-98	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	17	1	118	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
04	1950	X	1941	-0-	-9	-0-	161	1	1780	3	Y	-0-					6
05	2015	X	1864	-0-	-151	-0-	137	1	1726	3	Y	1					7
							1	9									
06	2070	X	2016	-0-	-54	-0-	135	1	1881	3	Y	-0-					7
07	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	120	1	1794	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	112	1	1871	3	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1018	-0-	-992	-0-	83	1	935	3	Y	-0-					-0-

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	69	1	766	3	Y	-0-					10
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	66	1	827	3	Y	-0-					10
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	58	1	803	3	Y	-0-					10
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	53	1	795	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	739	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	728	-0-	-142	-0-	59	1	669	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	695	-0-	-385	-0-	58	1	637	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	48	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	637	-0-	-53	-0-	43	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	56	1	838	3	Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	45	1	749	3	Y	-0-					-0-
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	52	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
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	41	1	970	3	N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	105	1	949	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	79	1	952	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	63	1	949	3	N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	944	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1020	N	984	-0-	-36	-0-	54	1	923	3	N	6					6
							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
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					1
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	19	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	394	-0-	-176	-0-	33	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	305	-0-	-253	-0-	22	1	277	3	Y	5					5
							6	9									
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	53	1	745	3	Y	-0-					5
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	58	1	868	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	152	1	2549	3	Y	6					6
							7	9									
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	101	1	1136	3	Y	17					23
							19	9									

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
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	21	1	506	3	Y	-0-					21
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	52	1	464	3	Y	-0-	18	1			3
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475	3	Y	-0-	1	1			2
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	34	1	505	3	Y	-0-					2
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	Y	-0-					2
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	26	1	451	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					1
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1049	-0-	-211	-0-	42	1	1007	3	Y	-0-					7
05	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	103	1	924	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	79	1	946	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	978	-0-	-107	-0-	61	1	917	3	Y	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	51	1	1029	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	971	-0-	-49	-0-	53	1	918	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					13
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	45	1	406	3	Y	-0-	12	1			1
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	-0-					1
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					1
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					1
09	330	N	159	-0-	-171	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	33	1	1107	3	Y	-0-	14	1			-0-
05	1147	N	761	-0-	-386	-0-	16	1	745	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	984	-0-	-194	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	110	-0-	-790	-0-	3	1	107	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	438	-0-	-852	-0-	18	1	420	3	Y	-0-					12
05	1302	X	409	-0-	-893	-0-	41	1	368	3	Y	-0-	10	1			2
06	1260	X	537	-0-	-723	-0-	41	1	496	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	437	-0-	-103	-0-	24	1	413	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1768	-0-	-662	-0-	147	1	1621	3	Y	-0-					1
05	2511	X	1684	-0-	-827	-0-	124	1	1560	3	Y	-0-					1
06	1680	X	1617	-0-	-63	-0-	108	1	1509	3	Y	-0-					1
07	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	113	1	1687	3	Y	-0-					1
08	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	107	1	1791	3	Y	-0-					1
09	1770	X	1221	-0-	-549	-0-	99	1	1122	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. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	88	1	405	3	Y	31	46	1			7
							34	9									
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	234	3	44	9	Y	40	29	1	1	8	17
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	777	3	80	9	Y	73	44	1	1	8	45
07	558	N	358	-0-	-200	-0-	25	1	296	3	Y	34	51	1			28
							37	9									
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	166	3	6	9	Y	5	27	1	1	8	5
09	870	N	302	-0-	-568	-0-	16	1	285	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	Y	32	63	1			22
							35	9									
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	Y	40					62
							44	9									
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	12	1	354	3	Y	25	50	1			37
							28	9									
07	403	N	171	-0-	-232	-0-	2	1	143	3	Y	24	40	1			21
							26	9									
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	12	1	457	3	Y	-0-	21	1			-0-
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	75	1	719	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	32	1	775	3	Y	-0-					5
05	1178	N	572	-0-	-606	-0-	57	1	514	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
06	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	78	1	944	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	N	505	-0-	-332	-0-	31	1	472	3	Y	2					2
							2	9									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1020	N	214	-0-	-806	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	12					12
							13	9									
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					12
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-	11	1			1
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	-0-					1
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	41	1	450	3	Y	-0-					1
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	3	Y	-0-					1
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	29	1	404	3	Y	-0-					1
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	26	1	384	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	Y	-0-					-0-
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	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 #: 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
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	32	1	774	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	80	1	725	3	Y	5	1	8			10
							6	9									
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	58	1	699	3	Y	-0-					10
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	49	1	731	3	Y	2	9	1			3
							2	9									
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	749	3	Y	11	11	1	1	8	2
							12	9									
09	750	N	664	-0-	-86	-0-	36	1	626	3	Y	2					4
							2	9									

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	21	1			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	37	1			19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	20	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

04	600	N	593	-0-	-7	-0-	24	1	569	3	Y	-0-					6
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	62	1	558	3	Y	8					14
							9	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	47	1	569	3	Y	-0-					14
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	581	3	Y	2	12	1			4
							2	9									
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	32	1	548	3	Y	2					3
							2	9									

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

04	1410	N	846	-0-	-564	-0-	151	1	695	3	Y	-0-	22	1			12
05	1054	N	865	-0-	-189	-0-	862	3	3	9	Y	3					15
06	990	N	579	-0-	-411	-0-	571	3	8	9	Y	7					22
07	868	N	744	-0-	-124	-0-	58	1	682	3	Y	4	26	1			-0-
							4	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	26	1	456	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	-0-					10
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	40	1	361	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	28	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	21	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	117	-0-	-243	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	544	3	Y	1					9
							1	9									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	53	1	478	3	Y	8					17
							9	9									
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	Y	-0-					17
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	34	1	518	3	Y	2	12	1			7
							2	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
09	510	N	372	-0-	-138	-0-	20	1	350	3	Y	2					8
							2	9									

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

04	1530	N	1007	-0-	-523	-0-	180	1	825	3	Y	2	23	1			2
							2	9									
05	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1114	3	19	9	Y	17					19
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1131	3	8	9	Y	7	18	1	1	8	7
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	103	1	1224	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	57	1	1017	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					5
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	38	1	899	3	Y	-0-					1
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	105	1	950	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	81	1	977	3	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	63	1	953	3	Y	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	813	-0-	-237	-0-	45	1	768	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					7
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					7
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					7
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	Y	11					11
							12	9									
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					11
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	13	1	194	3	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	402	-0-	-198	-0-	23	1	377	3	Y	2	3	1			11
							2	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	Y	-0-					11
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	664	3	Y	-0-					11
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	52	1	631	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	46	1	559	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	36	1	517	3	Y	20					20
							22	9									

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
04	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	55	1	1301	3	Y	-0-					8
05	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	122	1	1100	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	113	1	1365	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	79	1	1192	3	Y	1					1
							1	9									
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	1133	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	66	1	1131	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
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	713	1	3277	3	Y	30	35	1			3
							33	9									
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5791	3	46	9	Y	42	29	1			16
06	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6287	3	81	9	Y	74	44	1			46
07	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	434	1	5132	3	Y	34	52	1			28
							37	9									
08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5356	3	4	9	Y	4	27	1			5
09	6360	X	1348	-0-	-5012	-0-	71	1	1277	3	Y	-0-	5	1			-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
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	685	3	Y	-0-					8
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	71	1	640	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
06	810	N	703	-0-	-107	-0-	54	1	648	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	45	1	684	3	Y	1					1
							1	9									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	36	1	621	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
04	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	49	1	1166	3	Y	-0-					7
05	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	119	1	1073	3	Y	9					16
							10	9									
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	95	1	1149	3	Y	-0-					16
07	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	73	1	1104	3	Y	3	12	1			7
							3	9									
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	63	1	1264	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
09	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	55	1	946	3	Y	2					7
							2	9									

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
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	65	1	1560	3	Y	-0-					8
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	166	1	1500	3	Y	9					17
							10	9									
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	127	1	1524	3	Y	-0-					17
07	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	99	1	1491	3	Y	2	13	1			6
							2	9									
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	80	1	1608	3	Y	10	13	1			3
							11	9									
09	1650	N	1379	-0-	-271	-0-	75	1	1302	3	Y	2					5
							2	9									

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	27	1	635	3	Y	-0-					6
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	69	1	623	3	Y	8					14
							9	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	51	1	615	3	Y	-0-					14
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	42	1	626	3	Y	2	12	1			4
							2	9									
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	639	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	33	1	577	3	Y	2					3
							2	9									

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
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	3	45	1			13
							3	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	17					30
							19	9									
06	270	N	85	-0-	-185	-0-	6	1	79	3	N	-0-	30	1			-0-
07	279	N	89	-0-	-190	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-

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
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	42	1	994	3	Y	-0-					3
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	123	1	1109	3	Y	-0-					3
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	97	1	1164	3	Y	-0-					3
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	78	1	1177	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	59	1	1176	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	905	-0-	-355	-0-	50	1	855	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					14
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	9	3	Y	5					19
							6	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	18	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	62	1	1486	3	Y	-0-					23
05	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	149	1	1341	3	Y	9					32
							10	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	129	1	1551	3	Y	-0-					32
07	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	99	1	1487	3	Y	2	25	1			9
							2	9									
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	78	1	1577	3	Y	11	17	1			3
							12	9									
09	1680	N	1425	-0-	-255	-0-	78	1	1345	3	Y	2					5
							2	9									

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
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					10
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	35	1	319	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	26	1	314	3	Y	2	5	1	1	8	2
							2	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	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
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					4
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	7	1	110	3	Y	1					1
							1	9									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	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 #: 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
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	57	1	1358	3	Y	-0-					22
05	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	142	1	1276	3	Y	4	15	1			11
							4	9									
06	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	108	1	1308	3	Y	1	9	1			3
							1	9									
07	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	87	1	1314	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	73	1	1463	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
09	1410	N	971	-0-	-439	-0-	53	1	917	3	Y	1					1
							1	9									

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
04	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	82	1	1968	3	Y	5					17
							6	9									
05	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	213	1	1918	3	Y	-0-	4	1			13
06	2100	N	1798	-0-	-302	-0-	138	1	1660	3	Y	-0-	5	1			8
07	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	123	1	1851	3	Y	-0-	2	1			6
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	94	1	1881	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
09	1800	N	1460	-0-	-340	-0-	80	1	1372	3	Y	7					12
							8	9									

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	836	-0-	-484	-0-	34	1	802	3	Y	-0-					17
05	1364	X	1246	-0-	-118	-0-	124	1	1116	3	Y	5	14	1			8
							6	9									
06	990	X	827	-0-	-163	-0-	63	1	762	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	56	1	839	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	736	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
09	840	N	275	-0-	-565	-0-	15	1	259	3	Y	1					1
							1	9									

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
04	2490	X	1984	-0-	-506	-0-	355	1	1629	3	Y	-0-	22	1			14
05	2387	X	1862	-0-	-525	-0-	1859	3	3	9	Y	3					17
06	2460	X	1943	-0-	-517	-0-	1934	3	9	9	Y	8					25
07	2542	X	1994	-0-	-548	-0-	155	1	1835	3	Y	4	29	1			-0-
							4	9									
08	2542	X	983	-0-	-1559	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
09	1980	X	619	-0-	-1361	-0-	33	1	586	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	20	1	487	3	Y	-0-					17
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	51	1	456	3	Y	-0-					17
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	37	1	446	3	Y	-0-	17	1			-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	28	1	425	3	Y	22					22
							24	9									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	Y	-0-	21	1			1
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	26	1	447	3	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	5					27
							6	9									
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	12	1	111	3	Y	-0-	6	1			21
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	7	1	89	3	Y	-0-	10	1			11
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	5	1	75	3	Y	-0-	4	1			7
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	7	1			-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	158	1	725	3	Y	5					42
							6	9									
05	713	X	162	-0-	-551	-0-	118	3	44	9	Y	40	38	1			44
06	660	X	449	-0-	-211	-0-	421	3	28	9	Y	25					69
07	930	X	579	-0-	-351	-0-	44	1	518	3	Y	15	65	1			19
							17	9									
08	930	X	223	-0-	-707	-0-	223	3			Y	-0-	19	1			-0-
09	900	X	374	-0-	-526	-0-	20	1	354	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	82	1	1007	3	Y	3	10	1	1	8	-0-
							3	9									
05	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	96	1	998	3	Y	4					4
							4	9									
06	1140	N	897	-0-	-243	-0-	75	1	820	3	Y	2	1	8			5
							2	9									
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	997	3	2	9	Y	2					7
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	106	1	950	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
09	900	N	639	-0-	-261	-0-	37	1	596	3	Y	5					5
							6	9									

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	6	1	274	3	Y	-0-					6
05	341	N	266	-0-	-75	-0-	25	1	240	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	9	1	218	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	201	3	1	9	Y	1	6	1	1	8	-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1737	-0-	-33	-0-	148	1	1588	3	Y	1	6	1			30
							1	9									
05	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	147	1	1478	3	Y	-0-					30
06	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	157	1	1492	3	Y	-0-					30
07	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	140	1	1600	3	Y	-0-					30
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	133	1	1554	3	Y	-0-					30
09	1650	N	1161	-0-	-489	-0-	92	1	1047	3	Y	20					20
							22	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	8	1	390	3	Y	-0-					6
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	3	Y	-0-					6
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	Y	-0-					6
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			Y	-0-	5	1			1
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					1
09	450	N	245	-0-	-205	-0-	245	3			Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	283	-0-	-167	-0-	21	1	261	3	Y	1	21	1	1	8	3
							1	9									
05	434	N	215	-0-	-219	-0-	18	1	187	3	Y	9	1	8			11
							10	9									
06	480	N	172	-0-	-308	-0-	14	1	152	3	Y	5	10	1	1	8	5
							6	9									
07	279	N	136	-0-	-143	-0-	134	3	2	9	Y	2	5	1	1	8	1
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
09	180	N	52	-0-	-128	-0-	3	1	43	3	Y	5					5
							6	9									

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
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	575	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
05	651	N	508	-0-	-143	-0-	44	1	460	3	Y	4					4
							4	9									
06	600	N	455	-0-	-145	-0-	38	1	415	3	Y	2					6
							2	9									
07	651	N	451	-0-	-200	-0-	449	3	2	9	Y	2					8
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	394	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
09	450	N	178	-0-	-272	-0-	10	1	162	3	Y	5					5
							6	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
04	330	N	208	-0-	-122	-0-	15	1	191	3	Y	2	12	1			-0-
							2	9									
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	3					3
							3	9									
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	17	1	187	3	Y	2					5
							2	9									
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2719	3	1	9	Y	1					6
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	269	1	2399	3	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
*09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	95	1	1537	3	Y	6					6
							7	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	977	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	88	1	920	3	Y	9					9
							10	9									
06	1020	N	867	-0-	-153	-0-	73	1	794	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	311	-0-	-439	-0-	18	1	293	3	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
04	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	30	1	984	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	1209	N	831	-0-	-378	-0-	18	1	811	3	Y	2					2
							2	9									
06	1140	N	899	-0-	-241	-0-	893	3	6	9	Y	5					7
07	1054	N	815	-0-	-239	-0-	815	3			Y	-0-	7	1			-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	3	1	9	Y	1					1
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	23	1	810	3	Y	5					6
							6	9									

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
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	84	1	910	3	N	15	46	1			10
							17	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	78	1	1025	3	N	23					33
							25	9									
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	71	1	1042	3	N	23	49	1			7
							25	9									
07	1054	N	909	-0-	-145	-0-	64	1	820	3	N	23	18	1			12
							25	9									
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	75	1	1007	3	N	13					25
							14	9									
09	1140	N	930	-0-	-210	-0-	83	1	837	3	N	9	26	1			8
							10	9									

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	77	1	936	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	83	1	909	3	N	7					7
							8	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	76	1	942	3	N	8					15
							9	9									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	3	N	-0-	15	1			-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	902	-0-	-118	-0-	108	1	786	3	N	7					7
							8	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	60	1	733	3	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
05	806	N	726	-0-	-80	-0-	63	1	659	3	Y	4					4
							4	9									
06	780	N	686	-0-	-94	-0-	57	1	627	3	Y	2					6
							2	9									
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	761	3	1	9	Y	1					7
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	79	1	709	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
09	690	N	609	-0-	-81	-0-	35	1	568	3	Y	5					5
							6	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	-0-	6	1			5
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	11					16
							12	9									
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	5	9	1			12
							6	9									
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	252	3	2	9	Y	2	4	1			10
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	8	1	127	3	Y	8					8
							9	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	46	1	570	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	329	3	Y	4					4
							4	9									
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	31	1	343	3	Y	2					6
							2	9									
07	651	N	268	-0-	-383	-0-	267	3	1	9	Y	1					7
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	299	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
09	390	N	140	-0-	-250	-0-	8	1	125	3	Y	6					6
							7	9									

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	161	-0-	-118	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	11	1	159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	29	-0-	-151	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					9
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	Y	4	9	1			4
							4	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	188	-0-	-112	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					5
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					9
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	24	20	1			13
							26	9									
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	12	19	1			6
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	3	20	9	Y	18	28	1			-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					1

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	1	9	1			3
							1	9									
05	155	N	35	-0-	-120	-0-	1	1	11	3	Y	21					24
							23	9									
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	19	23	1			20
							21	9									
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	17	3	8	9	Y	7	12	1			15
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	15	30	1			-0-
							17	9									
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	11	3	Y	17					17
							19	9									

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
04	960	N	692	-0-	-268	-0-	58	1	624	3	Y	9	72	1	1	8	13
							10	9									
05	806	N	623	-0-	-183	-0-	38	1	529	3	Y	51	1	8			63
							56	9									
06	840	N	583	-0-	-257	-0-	17	1	509	3	Y	52					115
							57	9									
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	9	1	828	3	Y	86	128	1	1	8	72
							95	9									
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	20	1	712	3	Y	1	66	1	1	8	6
							1	9									
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	51	1	487	3	Y	-0-	3	1			3

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	8	1	84	3	N	-0-					1
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	N	-0-					1
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	N	-0-					1
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	N	-0-					1
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					1
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	2069	-0-	-91	-0-	177	1	1892	3	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1734	-0-	-250	-0-	117	1	1617	3	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1456	-0-	-464	-0-	48	1	1408	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1653	-0-	-486	-0-	18	1	1635	3	Y	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	28	1	997	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1028	-0-	-442	-0-	97	1	931	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-	9	1			-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	966	-0-	-264	-0-	72	1	893	3	Y	1	21	1			9
							1	9									
05	1240	X	994	-0-	-246	-0-	86	1	896	3	Y	11					20
							12	9									
06	1200	X	1079	-0-	-121	-0-	91	1	988	3	Y	-0-	20	1			-0-
07	1240	X	1054	-0-	-186	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
08	1240	X	1015	-0-	-225	-0-	102	1	913	3	Y	-0-					-0-
09	1080	X	872	-0-	-208	-0-	50	1	822	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	69	1	1648	3	Y	5					23
							6	9									
05	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	164	1	1474	3	Y	-0-	5	1			18
06	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	125	1	1500	3	Y	1	8	1			11
							1	9									
07	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	100	1	1507	3	Y	-0-	3	1			8
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	76	1	1533	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
09	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	79	1	1354	3	Y	6					12
							7	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
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	Y	7	2	8			13
							8	9									
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	42	1	377	3	Y	2	3	1	2	8	10
							2	9									
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	24	1	286	3	Y	3	5	1	2	8	6
							3	9									
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	22	1	327	3	Y	3	1	1	3	8	5
							3	9									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	6	5	1	6	8	-0-
							7	9									
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	5610	X	4351	-0-	-1259	-0-	734	1	3375	3	Y	220	316	1			65
							242	9									
05	5797	X	4163	-0-	-1634	-0-	4041	3	122	9	Y	111	137	1			39
06	5040	X	3968	-0-	-1072	-0-	3882	3	86	9	Y	78	80	1			37
07	5115	X	3803	-0-	-1312	-0-	290	1	3432	3	Y	74	78	1			33
							81	9									
08	4774	X	3820	-0-	-954	-0-	3733	3	87	9	Y	79	60	1			52
09	4350	X	3559	-0-	-791	-0-	184	1	3287	3	Y	80	95	1			37
							88	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
04	54600	X	28761	-0-	-25839	-0-	2351	1	25394	3	Y	924	989	1	4	8	41
							1016	9									
05	56420	X	28731	-0-	-27689	-0-	1975	1	25843	3	Y	830	809	1	5	8	57
							913	9									
06	54600	X	27362	-0-	-27238	-0-	1700	1	24899	3	Y	694	685	1	3	8	63
							763	9									
07	56420	X	27747	-0-	-28673	-0-	1958	1	25159	3	Y	573	619	1	1	8	16
							630	9									
08	56420	X	30506	-0-	-25914	-0-	2067	1	27659	3	Y	709	639	1	4	8	82
							780	9									
09	28770	X	28274	-0-	-496	-0-	2488	1	25182	3	Y	549	608	1	7	8	16
							604	9									

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	648	-0-	-372	-0-	57	1	591	3	Y	-0-					35
05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	92	1	1024	3	Y	3	21	1			17
							3	9									
06	780	X	702	-0-	-78	-0-	61	1	641	3	Y	-0-					17
07	806	X	676	-0-	-130	-0-	49	1	627	3	Y	-0-					17
08	1116	X	750	-0-	-366	-0-	52	1	698	3	Y	-0-					17
09	1080	X	601	-0-	-479	-0-	55	1	546	3	Y	-0-					17

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
04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	49	1	514	3	Y	-0-					11
05	558	X	325	-0-	-233	-0-	27	1	298	3	Y	-0-	6	1			5
06	540	X	54	-0-	-486	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					5
07	589	X	177	-0-	-412	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					5
08	589	X	9	-0-	-580	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					5
09	570	X	9	-0-	-561	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					5

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
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	384	436	1			150
							422	9									
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	381	412	1			119
							419	9									
06	570	N	209	-0-	-361	-0-	6	1	65	3	Y	125					244
							138	9									
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	461	487	1			218
							507	9									
08	527	N	339	-0-	-188	-0-	6	1	79	3	Y	231	344	1			105
							254	9									
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	332	261	1			176
							365	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	360 N	182	-0-	-178	-0-	15	1	157	3	Y	9					21
						10	9									
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	17					38
						19	9									
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	18	36	1			20
						20	9									
07	545 X	545	-0-	-0-	-0-	39	1	500	3	Y	5					25
						6	9									
08	279 X	214	-0-	-65	-0-	14	1	185	3	Y	14					39
						15	9									
*09	392 X	392	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	Y	9					48
						10	9									

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					2
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	1	3	1	9	Y	1					3
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					3
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	52	1	663	3	Y	8					11
						9	9									
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	4					15
						4	9									
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					15

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

04	240 N	193	-0-	-47	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	515	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	123	-0-	-125	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	190	-0-	-200	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

04	360 X	234	-0-	-126	-0-	20	1	211	3	Y	3					12
						3	9									
05	372 X	172	-0-	-200	-0-	14	1	151	3	Y	6					18
						7	9									
06	420 X	139	-0-	-281	-0-	12	1	126	3	Y	1					19
						1	9									
07	434 X	275	-0-	-159	-0-	19	1	245	3	Y	10					29
						11	9									
08	434 X	202	-0-	-232	-0-	14	1	184	3	Y	4					33
						4	9									
*09	241 X	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					33

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
04	1500	X	1486	-0-	-14	-0-	130	1	1356	3	N	-0-					109
05	1736	X	1422	-0-	-314	-0-	118	1	1304	3	N	-0-					109
06	1890	X	1828	-0-	-62	-0-	158	1	1670	3	N	-0-					109
07	1953	X	1805	-0-	-148	-0-	130	1	1675	3	N	-0-					109
08	1953	X	1504	-0-	-449	-0-	105	1	1399	3	N	-0-					109
*09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	173	1	1717	3	N	-0-					109

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	88	1	916	3	Y	-0-					112
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	84	1	933	3	Y	-0-					112
06	1080	N	938	-0-	-142	-0-	81	1	857	3	Y	-0-					112
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	73	1	933	3	Y	-0-					112
08	1023	N	883	-0-	-140	-0-	61	1	822	3	Y	-0-					112
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	86	1	858	3	Y	-0-					112

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

04	120	N	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	179	199	1			23
							197	9									
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	231	202	1			52
							254	9									
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	25	3	Y	14					66
							15	9									
07	248	N	111	-0-	-137	-0-	1	1	27	3	Y	75	104	1			37
							83	9									
08	279	N	90	-0-	-189	-0-	1	1	22	3	Y	61					98
							67	9									
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	65	90	1			73
							72	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	3	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-					-0-
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	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 #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	139	1	1458	3	Y	307	328	1			46
							338	9									
05	1798	N	1196	-0-	-602	-0-	82	1	910	3	Y	185	110	1			121
							204	9									
06	2010	N	1493	-0-	-517	-0-	112	1	1188	3	Y	175	110	1			186
							193	9									
07	2015	N	672	-0-	-1343	-0-	35	1	450	3	Y	170	295	1			61
							187	9									
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	120	1	1603	3	Y	224	206	1			79
							246	9									
*09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	183	1	1823	3	Y	225	199	1			105
							248	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

04	1170	X	892	-0-	-278	-0-	37	1	822	3	Y	30	21	1			17
							33	9									
05	682	X	605	-0-	-77	-0-	26	1	560	3	Y	17	20	1			14
							19	9									
06	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	46	1	1082	3	Y	3					17
							3	9									
07	930	N	547	-0-	-383	-0-	26	1	509	3	Y	11	17	1			11
							12	9									
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	41	1	673	3	Y	14	14	1			11
							15	9									
09	1140	N	574	-0-	-566	-0-	35	1	525	3	Y	13	16	1			8
							14	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	72	79	1			9
							79	9									
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	80	71	1			18
							88	9									
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	Y	4					22
							4	9									
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	14	1	279	3	Y	24	34	1			12
							26	9									
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	20	1	333	3	Y	21					33
							23	9									
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	16	30	1			19
							18	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 193493 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5945 - 6040

04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	89	100	1			11
							98	9									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	116	101	1			26
							128	9									
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	25	3	Y	7					33
							8	9									
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	38	52	1			19
							42	9									
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	41					60
							45	9									
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	32	55	1			37
							35	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
04	3000	X	2382	-0-	-618	-0-	208	1	2172	3	Y	2					103
							2	9									
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	234	1	2599	3	Y	8					111
							9	9									
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	252	1	2660	3	Y	7					118
							8	9									
07	2449	X	2383	-0-	-66	-0-	172	1	2211	3	Y	-0-					118
08	2852	X	1129	-0-	-1723	-0-	79	1	1050	3	Y	-0-					118
09	2910	X	1703	-0-	-1207	-0-	156	1	1547	3	Y	-0-					118

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
04	1410	N	1147	-0-	-263	-0-	96	1	1008	3	Y	39					67
							43	9									
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	136	1	1512	3	Y	22	55	1			34
							24	9									
06	1740	N	1545	-0-	-195	-0-	134	1	1411	3	Y	-0-					34
07	1798	X	1560	-0-	-238	-0-	112	1	1439	3	Y	8					42
							9	9									
08	1798	X	1465	-0-	-333	-0-	101	1	1357	3	Y	6					48
							7	9									
09	1620	X	1011	-0-	-609	-0-	92	1	919	3	Y	-0-					48

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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	48	1	503	3	Y	1	19	1			1
							1	9									
05	620	N	206	-0-	-414	-0-	17	1	188	3	Y	1					2
							1	9									
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					2
07	558	N	157	-0-	-401	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					2
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	2					4
							2	9									
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	423	3	Y	1					5
							1	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
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	683	3	Y	15					40
							17	9									
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	Y	38	54	1			24
							42	9									
06	750	N	608	-0-	-142	-0-	24	1	556	3	Y	25					49
							28	9									
07	744	N	490	-0-	-254	-0-	24	1	466	3	Y	-0-					49
08	589	N	429	-0-	-160	-0-	24	1	392	3	Y	12					61
							13	9									
09	600	N	474	-0-	-126	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					61

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
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	69	1	725	3	Y	1	20	1			1
							1	9									
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	47	1	516	3	Y	2					3
							2	9									
06	750	N	498	-0-	-252	-0-	43	1	455	3	Y	-0-					3
07	837	X	495	-0-	-342	-0-	36	1	459	3	Y	-0-					3
08	837	X	397	-0-	-440	-0-	28	1	368	3	Y	1					4
							1	9									
09	810	X	366	-0-	-444	-0-	33	1	333	3	Y	-0-					4

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

04	750	X	85	-0-	-665	-0-	4	1	79	3	Y	2					27
							2	9									
05	465	X	249	-0-	-216	-0-	11	1	225	3	Y	12	31	1			8
							13	9									
06	240	X	234	-0-	-6	-0-	9	1	216	3	Y	8					16
							9	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					16
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	210	3	Y	6					22
							7	9									
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					22

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	90	N	37	-0-	-53	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					26
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					26
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					26
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					26
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					26
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					26

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	167	1	1749	3	Y	31					48
							34	9									
05	2232	X	1918	-0-	-314	-0-	157	1	1744	3	Y	15	39	1			24
							17	9									
06	2280	X	1979	-0-	-301	-0-	171	1	1808	3	Y	-0-					24
07	2356	X	2299	-0-	-57	-0-	166	1	2127	3	Y	5					29
							6	9									
08	2356	X	2119	-0-	-237	-0-	147	1	1969	3	Y	3					32
							3	9									
09	1980	X	1482	-0-	-498	-0-	135	1	1347	3	Y	-0-					32

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					87
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	N	-0-					87
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-					87
07	372	N	102	-0-	-270	-0-	5	1	97	3	N	-0-					87
08	558	N	183	-0-	-375	-0-	10	1	173	3	N	-0-					87
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	11	1	165	3	N	-0-					87

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

04	420	N	81	-0-	-339	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	11					17
							12	9									
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	7	18	1			6
							8	9									
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	4					10
							4	9									
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	12	19	1			3
							13	9									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	4					7
							4	9									
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	17	19	1			5
							19	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	324	-0-	-637	-0-	27	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	649	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	43	1	427	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

04	1560	X	961	-0-	-599	-0-	84	1	877	3	Y	-0-					-0-
05	1023	X	663	-0-	-360	-0-	55	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	1290	X	211	-0-	-1079	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	1333	X	678	-0-	-655	-0-	49	1	629	3	Y	-0-					-0-
08	1333	X	932	-0-	-401	-0-	65	1	867	3	Y	-0-					-0-
*09	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	97	1	968	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 #: 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
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	81	1	851	3	Y	65					90
							72	9									
05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	59	1	654	3	Y	66	102	1			54
							73	9									
06	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	111	1	1175	3	Y	66					120
							73	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	88	1	1133	3	Y	120	213	1			27
							132	9									
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	835	3	Y	30					57
							33	9									
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	129	1	1283	3	Y	54	95	1			16
							59	9									

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

04	960	X	804	-0-	-156	-0-	70	1	734	3	Y	-0-					14
05	992	X	625	-0-	-367	-0-	52	1	573	3	Y	-0-	8	1			6
06	960	X	632	-0-	-328	-0-	55	1	577	3	Y	-0-					6
07	837	N	145	-0-	-692	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					6
08	620	N	22	-0-	-598	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					6
09	630	N	9	-0-	-621	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					6

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

04	1500	X	1277	-0-	-223	-0-	111	1	1163	3	Y	3					7
							3	9									
05	1705	X	1144	-0-	-561	-0-	94	1	1044	3	Y	5					12
							6	9									
06	1920	X	867	-0-	-1053	-0-	74	1	787	3	Y	5	11	1			6
							6	9									
07	1984	X	1056	-0-	-928	-0-	76	1	979	3	Y	1					7
							1	9									
08	1984	X	908	-0-	-1076	-0-	63	1	844	3	Y	1					8
							1	9									
09	1290	X	1018	-0-	-272	-0-	93	1	924	3	Y	1					9
							1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

04	3120	X	136	-0-	-2984	-0-	5	1	106	3	Y	23	16	1			13
							25	9									
05	3007	X	199	-0-	-2808	-0-	8	1	172	3	Y	17	17	1			13
							19	9									
06	360	X	70	-0-	-290	-0-	3	1	64	3	Y	3					16
							3	9									
07	531	X	531	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	Y	14	16	1			14
							15	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	Y	13	17	1			10
							14	9									
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	16	17	1			9
							18	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
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	63	1	659	3	Y	38	42	1			6
							42	9									
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	47	1	526	3	Y	23	14	1			15
							25	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	64	1	678	3	Y	30	14	1			31
							33	9									
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	54	1	693	3	Y	22	45	1			8
							24	9									
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	58	1	773	3	Y	42	35	1			15
							46	9									
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	72	1	711	3	Y	32	32	1			15
							35	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

04	330	N	32	-0-	-298	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	Y	1					1
							1	9									
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	1					1
							1	9									
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					90
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					90
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					90
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					90
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					90
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					90

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

04	810	X	498	-0-	-312	-0-	42	1	436	3	Y	18					24
							20	9									
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	34	1	374	3	Y	18	27	1			15
							20	9									
06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	44	1	466	3	Y	20					35
							22	9									
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	34	1	436	3	Y	27	56	1			6
							30	9									
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	484	3	Y	12					18
							13	9									
09	540	N	421	-0-	-119	-0-	37	1	372	3	Y	11	26	1			3
							12	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
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	97	1	1015	3	Y	54	62	1			21
							59	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1130	3	Y	52	57	1			16
							57	9									
06	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	112	1	1182	3	Y	17					33
							19	9									
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	103	1	1322	3	Y	64	67	1			30
							70	9									
08	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	87	1	1160	3	Y	31	47	1			14
							34	9									
*09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	136	1	1353	3	Y	48	37	1			25
							53	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

04	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

04	570	X	458	-0-	-112	-0-	12	1	261	3	Y	168	116	1			95
							185	9									
05	589	X	397	-0-	-192	-0-	12	1	256	3	Y	117	120	1			92
							129	9									
06	570	X	233	-0-	-337	-0-	9	1	200	3	Y	22					114
							24	9									
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	15	1	287	3	Y	99	112	1			101
							109	9									
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	15	1	242	3	Y	98	123	1			76
							108	9									
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	Y	111	121	1			66
							122	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					1
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	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 #: 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
04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	275	-0-	-97	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	390	X	381	-0-	-9	-0-	33	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	3	Y	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	43	1	429	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	107	1	1123	3	Y	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	86	1	953	3	Y	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	113	1	1193	3	Y	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	93	1	1199	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	791	-0-	-263	-0-	55	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1093	-0-	-227	-0-	100	1	993	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	49	1	1090	3	Y	29	23	1			16
							32	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	868	3	Y	21	21	1			16
							23	9									
06	750	N	525	-0-	-225	-0-	21	1	500	3	Y	4					20
							4	9									
07	1209	X	569	-0-	-640	-0-	27	1	523	3	Y	17	19	1			18
							19	9									
08	1209	X	1057	-0-	-152	-0-	59	1	980	3	Y	16	21	1			13
							18	9									
09	1170	X	786	-0-	-384	-0-	48	1	718	3	Y	18	20	1			11
							20	9									

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	375	1	8367	3	Y	-0-					36
05	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	422	1	8991	3	Y	39					75
							43	9									
06	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	361	1	8456	3	Y	-0-					75
07	9021	X	6384	-0-	-2637	-0-	314	1	6070	3	Y	-0-					75
08	9455	X	1096	-0-	-8359	-0-	62	1	1034	3	Y	-0-					75
09	9150	X	1484	-0-	-7666	-0-	93	1	1391	3	Y	-0-					75

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1549	-0-	-281	-0-	65	1	1444	3	Y	36					84
							40	9									
05	2232	X	1790	-0-	-442	-0-	78	1	1659	3	Y	48					132
							53	9									
06	2280	X	1963	-0-	-317	-0-	79	1	1863	3	Y	19					151
							21	9									
07	2356	X	1899	-0-	-457	-0-	92	1	1768	3	Y	35	114	1			72
							39	9									
08	2356	X	1485	-0-	-871	-0-	82	1	1369	3	Y	31					103
							34	9									
*09	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	148	1	2212	3	Y	36					139
							40	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
04	1500	X	1050	-0-	-450	-0-	91	1	951	3	Y	7					16
							8	9									
05	1550	X	1438	-0-	-112	-0-	118	1	1307	3	Y	12					28
							13	9									
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	178	1	1883	3	Y	11	26	1			13
							12	9									
07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	157	1	2018	3	Y	2					15
							2	9									
08	1550	X	1515	-0-	-35	-0-	105	1	1407	3	Y	3					18
							3	9									
09	2070	X	1703	-0-	-367	-0-	156	1	1546	3	Y	1					19
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

04	1680	X	1601	-0-	-79	-0-	138	1	1442	3	Y	19					29
							21	9									
05	1736	X	1400	-0-	-336	-0-	115	1	1276	3	Y	8	24	1			13
							9	9									
06	1830	X	1421	-0-	-409	-0-	123	1	1298	3	Y	-0-					13
07	1891	X	1672	-0-	-219	-0-	121	1	1548	3	Y	3					16
							3	9									
08	1891	X	1800	-0-	-91	-0-	125	1	1672	3	Y	3					19
							3	9									
09	1590	X	1333	-0-	-257	-0-	122	1	1211	3	Y	-0-					19

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	1					52
							1	9									
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	15	57	1			10
							17	9									
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	6					16
							7	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					16
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	91	3	Y	5					21
							6	9									
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					21

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

04	480	N	219	-0-	-261	-0-	19	1	198	3	Y	2					7
							2	9									
05	341	N	202	-0-	-139	-0-	16	1	182	3	Y	4					11
							4	9									
06	420	N	203	-0-	-217	-0-	17	1	183	3	Y	3	10	1			4
							3	9									
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	10	1	130	3	Y	1					5
							1	9									
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					5
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	15	1	145	3	Y	1					6
							1	9									

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

04	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	64	1	1421	3	N	-0-					128
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	73	1	1556	3	N	-0-					128
06	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	64	1	1501	3	N	-0-					128
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	85	1	1635	3	N	-0-					128
08	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	82	1	1366	3	N	-0-					128
*09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	119	1	1787	3	N	-0-					128

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	6					26
							7	9									
05	558	N	357	-0-	-201	-0-	28	1	314	3	Y	14					40
							15	9									
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	23	1	248	3	Y	2					42
							2	9									
07	403	N	245	-0-	-158	-0-	17	1	216	3	Y	11					53
							12	9									
08	372	N	205	-0-	-167	-0-	14	1	183	3	Y	7					60
							8	9									
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					60

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	1884	-0-	-1356	-0-	149	1	1561	3	Y	158	170	1			24
							174	9									
05	2449	X	2126	-0-	-323	-0-	167	1	1847	3	Y	102	59	1			67
							112	9									
06	2550	X	1969	-0-	-581	-0-	159	1	1677	3	Y	121	61	1			127
							133	9									
07	2635	X	2513	-0-	-122	-0-	174	1	2241	3	Y	89	184	1			32
							98	9									
08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	196	1	2621	3	Y	137	121	1			48
							151	9									
*09	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	198	1	1964	3	Y	122	113	1			57
							134	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	46	1	479	3	Y	7					10
							8	9									
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	30	1	330	3	Y	8	11	1			7
							9	9									
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	46	1	484	3	Y	8					15
							9	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	601	3	Y	14	26	1			3
							15	9									
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	47	1	629	3	Y	4					7
							4	9									
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	628	3	Y	6	11	1			2
							7	9									

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	36	1	468	3	Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	608	3	Y	-0-					-0-
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	45	1	449	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
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	35	-0-	-385	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	68	-0-	-366	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	67	-0-	-113	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	3	Y	-0-					95
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	44	1	491	3	Y	-0-					95
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	56	1	594	3	Y	-0-					95
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	Y	-0-					95
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	35	1	465	3	Y	-0-					95
09	660	N	321	-0-	-339	-0-	29	1	292	3	Y	-0-					95

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

04	450	N	389	-0-	-61	-0-	34	1	353	3	Y	2					4
							2	9									
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	34	1	379	3	Y	3					7
							3	9									
06	540	N	358	-0-	-182	-0-	31	1	325	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	27	1	349	3	Y	-0-					3
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	24	1	322	3	Y	1					4
							1	9									
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	27	1	264	3	Y	-0-					4

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

04	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	127	3	Y	1					5
							1	9									
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	57	3	Y	1					6
							1	9									
06	510	N	76	-0-	-434	-0-	3	1	72	3	Y	1					7
							1	9									
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	100	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					3
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	1					4
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

04	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	160	1	1671	3	Y	8					17
							9	9									
05	1829	X	1468	-0-	-361	-0-	120	1	1335	3	Y	12					29
							13	9									
06	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	178	1	1885	3	Y	15	27	1			17
							17	9									
07	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	169	1	2170	3	Y	4					21
							4	9									
08	1891	X	1014	-0-	-877	-0-	70	1	941	3	Y	3					24
							3	9									
09	2070	X	1568	-0-	-502	-0-	143	1	1422	3	Y	3					27
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
04	1050	X	489	-0-	-561	-0-	43	1	446	3	Y	-0-					181
05	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	112	1	1240	3	Y	36					217
							40	9									
06	1260	X	741	-0-	-519	-0-	60	1	635	3	Y	42	154	1			105
							46	9									
07	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	115	1	1474	3	Y	27					132
							30	9									
08	1395	X	870	-0-	-525	-0-	58	1	772	3	Y	36					168
							40	9									
*09	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	129	1	1281	3	Y	41					209
							45	9									

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

04	1800	X	1015	-0-	-785	-0-	87	1	908	3	Y	18					175
							20	9									
05	1860	X	1235	-0-	-625	-0-	102	1	1133	3	Y	-0-					175
06	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	176	1	1859	3	Y	-0-					175
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	121	1	1548	3	Y	-0-					175
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	91	1	1218	3	Y	-0-					175
09	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	146	1	1454	3	Y	-0-					175

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	42	1	944	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	35	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	38	1	886	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	867	-0-	-156	-0-	43	1	824	3	Y	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	56	1	924	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	393	-0-	-537	-0-	25	1	368	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

04	270	N	193	-0-	-77	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					135
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					135
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					135
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					135
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					135
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					135

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	339	3	Y	8					94
							9	9									
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	18					112
							20	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	2					114
							2	9									
07	403	N	171	-0-	-232	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					114
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					114
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	-0-					114

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	51	1	1141	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	51	1	1089	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1135	-0-	-215	-0-	46	1	1089	3	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	57	1	952	3	Y	-0-					-0-
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	81	1	1220	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	59	1	1326	3	Y	-0-					35
05	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	59	1	1258	3	Y	41					76
							45	9									
06	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	55	1	1297	3	Y	-0-					76
07	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	63	1	1210	3	Y	-0-					76
08	1364	N	1036	-0-	-328	-0-	59	1	977	3	Y	-0-					76
*09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	88	1	1312	3	Y	-0-					76

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	3	Y	-0-					5
05	992	X	713	-0-	-279	-0-	32	1	681	3	Y	-0-					5
06	1020	X	747	-0-	-273	-0-	31	1	716	3	Y	-0-					5
07	1085	X	1012	-0-	-73	-0-	50	1	962	3	Y	-0-					5
08	1085	X	550	-0-	-535	-0-	31	1	519	3	Y	-0-					5
09	1050	X	157	-0-	-893	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	132	1	1375	3	Y	12					48
							13	9									
05	1364	X	993	-0-	-371	-0-	80	1	885	3	Y	25					73
							28	9									
06	1350	X	1105	-0-	-245	-0-	95	1	1006	3	Y	4					77
							4	9									
07	1581	N	995	-0-	-586	-0-	70	1	894	3	Y	28					105
							31	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	82	1	1097	3	Y	17					122
							19	9									
09	1110	N	917	-0-	-193	-0-	84	1	833	3	Y	-0-					122

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	100					130
							110	9									
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					130
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	Y	60					190
							66	9									
07	558	N	386	-0-	-172	-0-	19	1	367	3	Y	-0-	171	1			19
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	18	1	299	3	Y	1					20
							1	9									
09	480	N	244	-0-	-236	-0-	15	1	229	3	Y	-0-					20

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	1					1
							1	9									
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					1
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	1					1
							1	9									

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

04	2130	X	2039	-0-	-91	-0-	87	1	1949	3	Y	3					7
							3	9									
05	2418	X	2053	-0-	-365	-0-	92	1	1957	3	Y	4					11
							4	9									
06	2400	X	2099	-0-	-301	-0-	86	1	2011	3	Y	2					13
							2	9									
07	2480	X	2295	-0-	-185	-0-	113	1	2179	3	Y	3	10	1			6
							3	9									
08	2480	X	2031	-0-	-449	-0-	115	1	1914	3	Y	2					8
							2	9									
*09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	155	1	2322	3	Y	3					11
							3	9									

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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 #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	85	1	886	3	Y	38	55	1			48
							42	9									
05	899	N	699	-0-	-200	-0-	56	1	624	3	Y	17					65
							19	9									
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	54	1	572	3	Y	25					90
							28	9									
07	1054	N	419	-0-	-635	-0-	29	1	368	3	Y	20	80	1			30
							22	9									
08	713	N	259	-0-	-454	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					30
09	660	N	208	-0-	-452	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					30

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					10
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					10
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					10
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					10
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					10
09	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	45	1	474	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	522	-0-	-129	-0-	43	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	42	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	33	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	29	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	36	1	362	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

04	1650	X	244	-0-	-1406	-0-	10	1	224	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
05	620	X	522	-0-	-98	-0-	23	1	485	3	Y	13	8	1			10
							14	9									
06	540	X	409	-0-	-131	-0-	17	1	390	3	Y	2					12
							2	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	Y	8	12	1			8
							9	9									
08	527	N	303	-0-	-224	-0-	17	1	279	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	10	9	1			6
							11	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

04	600	N	461	-0-	-139	-0-	40	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	436	-0-	-184	-0-	36	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	46	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	48	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	52	1	699	3	Y	-0-					-0-
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	51	1	506	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	47	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	36	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	430	-0-	-80	-0-	37	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	327	-0-	-231	-0-	24	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	27	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	32	1	319	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 #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1814	-0-	-226	-0-	78	1	1736	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1771	-0-	-492	-0-	79	1	1692	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1637	-0-	-463	-0-	67	1	1570	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	77	1	1492	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1460	-0-	-307	-0-	83	1	1377	3	Y	-0-					-0-
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	126	1	1886	3	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	41	1	912	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	900	-0-	-92	-0-	40	1	860	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	41	1	956	3	Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	3	Y	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	56	1	932	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	841	-0-	-149	-0-	53	1	788	3	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	9	78	1			23
							10	9									
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	21	1	235	3	Y	3					26
							3	9									
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	6					32
							7	9									
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	13	1	169	3	Y	7	29	1			10
							8	9									
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					10
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

04	960	N	343	-0-	-617	-0-	26	1	272	3	Y	41	63	1			16
							45	9									
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	78	1	868	3	Y	108	90	1			34
							119	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	98	1	1031	3	Y	37					71
							41	9									
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	84	1	1082	3	Y	138	144	1			65
							152	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	72	1	965	3	Y	68	102	1			31
							75	9									
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	109	1	1082	3	Y	105	80	1			56
							116	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	120	1	1253	3	Y	13					26
							14	9									
05	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	94	1	1045	3	Y	23					49
							25	9									
06	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	107	1	1134	3	Y	21	46	1			24
							23	9									
07	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	90	1	1162	3	Y	4					28
							4	9									
08	1178	N	864	-0-	-314	-0-	60	1	798	3	Y	5					33
							6	9									
09	1260	N	643	-0-	-617	-0-	59	1	582	3	Y	2					35
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	59	1	1318	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1155	-0-	-457	-0-	52	1	1103	3	Y	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	72	1	1680	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	311	-0-	-1115	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	207	-0-	-940	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	128	-0-	-1612	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	60	1	1340	3	Y	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1104	-0-	-276	-0-	45	1	1059	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1083	-0-	-374	-0-	53	1	1030	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	822	-0-	-294	-0-	47	1	775	3	Y	-0-					-0-
*09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	92	1	1372	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	71	1	1577	3	Y	-0-					197
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	82	1	1749	3	Y	66	178	1			85
							73	9									
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	69	1	1628	3	Y	-0-					85
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	90	1	1732	3	Y	-0-					85
08	1891	N	1582	-0-	-309	-0-	90	1	1492	3	Y	-0-					85
*09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	124	1	1850	3	Y	-0-					85

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	51	1	536	3	Y	10	10	1			11
							11	9									
05	682	N	475	-0-	-207	-0-	39	1	432	3	Y	4					15
							4	9									
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	48	1	504	3	Y	5					20
							6	9									
07	620	N	537	-0-	-83	-0-	38	1	491	3	Y	7	18	1			9
							8	9									
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	3	Y	-0-					9
*09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	598	3	Y	-0-					9

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	400	1	4183	3	Y	-0-					28
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	493	1	5465	3	Y	4					32
							4	9									
06	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	235	1	2482	3	Y	6	23	1			15
							7	9									
07	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	521	1	6697	3	Y	3					18
							3	9									
08	5952	X	551	-0-	-5401	-0-	38	1	505	3	Y	7					25
							8	9									
09	5760	X	638	-0-	-5122	-0-	58	1	577	3	Y	3					28
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	35	2	3283	3	Y	-0-					83
05	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	27	2	3207	3	Y	-0-					83
06	3180	X	3153	-0-	-27	-0-	21	2	3130	3	Y	2					85
							2	9									
07	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	22	2	3307	3	Y	5					90
							6	9									
08	3441	X	2746	-0-	-695	-0-	2744	3	2	9	Y	2	53	1			39
09	3330	X	2700	-0-	-630	-0-	19	2	2681	3	Y	-0-					39

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
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	32	2	3013	3	Y	36	79	1			29
							40	9									
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	28	2	3390	3	Y	63					92
							69	9									
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	23	2	3403	3	Y	77					169
							85	9									
07	4092	X	3094	-0-	-998	-0-	20	2	2986	3	Y	80	79	1			170
							88	9									
08	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	2919	3	52	9	Y	47	165	1			52
09	3510	X	2549	-0-	-961	-0-	18	2	2486	3	Y	41					93
							45	9									

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	81	1	847	3	Y	1					2
							1	9									
05	899	N	803	-0-	-96	-0-	66	1	737	3	Y	-0-					2
06	900	N	768	-0-	-132	-0-	66	1	701	3	Y	1					3
							1	9									
07	961	N	751	-0-	-210	-0-	54	1	697	3	Y	-0-					3
08	806	N	478	-0-	-328	-0-	33	1	444	3	Y	1					4
							1	9									
09	780	N	442	-0-	-338	-0-	40	1	402	3	Y	-0-					4

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	54	1	1196	3	Y	-0-					1
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	840	N	699	-0-	-141	-0-	29	1	670	3	Y	-0-					1
07	1302	N	601	-0-	-701	-0-	30	1	571	3	Y	-0-					1
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	746	3	Y	1					2
							1	9									
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	42	1	625	3	Y	-0-					2

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3543	-0-	-357	-0-	152	1	3391	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	2165	-0-	-1834	-0-	97	1	2068	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3669	-0-	-321	-0-	150	1	3519	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3821	-0-	-302	-0-	188	1	3633	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	2741	-0-	-1382	-0-	156	1	2585	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	2182	-0-	-1478	-0-	137	1	2045	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	552	-0-	-78	-0-	6	2	546	3	Y	-0-					74
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	4	2	474	3	Y	-0-					74
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	2	511	3	Y	1					75
							1	9									
07	558	N	309	-0-	-249	-0-	2	2	305	3	Y	2					77
							2	9									
08	465	N	33	-0-	-432	-0-	33	3			Y	-0-	45	1			32
09	510	N	28	-0-	-482	-0-	28	3			Y	-0-					32

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
04	390	N	181	-0-	-209	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					1
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					1
06	450	N	122	-0-	-328	-0-	11	1	111	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	1					1
							1	9									
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	3	Y	-0-					1

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
04	1560	X	1423	-0-	-137	-0-	61	1	1361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	63	1	1343	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	50	1	1168	3	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	76	1	1474	3	Y	-0-					-0-
08	1457	X	1214	-0-	-243	-0-	69	1	1144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1410	X	1343	-0-	-67	-0-	84	1	1259	3	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	2	206	3	Y	35	77	1			28
							39	9									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	2	195	3	Y	38					66
							42	9									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	2	80	3	Y	14					80
							15	9									
07	248	N	122	-0-	-126	-0-	1	2	96	3	Y	23	37	1			66
							25	9									
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	144	3	24	9	Y	22	64	1			24
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	2	92	3	Y	21					45
							23	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
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	2	55	3	Y	-0-					221
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					221
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					221
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					221
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					221
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					221

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
04	570	N	13	-0-	-557	-0-	12	3	1	9	Y	1	19	1			1
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	8	2	1227	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2903	3	11	9	Y	10	7	1			7
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	4	2	633	3	Y	9					16
							10	9									

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

04	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	56	1	1259	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1372	-0-	-333	-0-	62	1	1310	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1275	-0-	-345	-0-	52	1	1223	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	57	1	1106	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	826	-0-	-538	-0-	47	1	779	3	Y	-0-					-0-
*09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	108	1	1624	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	70	1	734	3	Y	2					4
							2	9									
05	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	85	1	941	3	Y	5					9
							6	9									
06	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	89	1	939	3	Y	10	9	1			10
							11	9									
07	1240	X	952	-0-	-288	-0-	69	1	882	3	Y	1					11
							1	9									
08	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	126	1	1683	3	Y	4					15
							4	9									
09	1050	X	848	-0-	-202	-0-	77	1	770	3	Y	1					16
							1	9									

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

04	1410	X	65	-0-	-1345	-0-	65	3			Y	-0-					133
05	1457	X	65	-0-	-1392	-0-	1	2	64	3	Y	-0-					133
06	690	X	54	-0-	-636	-0-	48	3	6	9	Y	5					138
07	713	X	59	-0-	-654	-0-	48	3	11	9	Y	10					148
08	713	X	21	-0-	-692	-0-	18	3	3	9	Y	3	87	1			64
09	60	X	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					64

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

04	480	N	25	-0-	-455	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
04	1710	X	1346	-0-	-364	-0-	14	2	1328	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
05	1271	X	834	-0-	-437	-0-	7	2	821	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	1230	X	927	-0-	-303	-0-	6	2	918	3	Y	3					6
							3	9									
07	1395	X	735	-0-	-660	-0-	5	2	727	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
08	1395	X	957	-0-	-438	-0-	953	3	4	9	Y	4	3	1			3
09	1350	X	1000	-0-	-350	-0-	7	2	989	3	Y	4					7
							4	9									

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	11	2	1037	3	Y	15	31	1			7
							17	9									
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	8	2	944	3	Y	16	13	1			10
							18	9									
06	960	N	910	-0-	-50	-0-	6	2	893	3	Y	10					20
							11	9									
07	1116	N	911	-0-	-205	-0-	6	2	890	3	Y	14	25	1			9
							15	9									
08	961	N	711	-0-	-250	-0-	699	3	12	9	Y	11	12	1			8
09	900	N	660	-0-	-240	-0-	5	2	643	3	Y	11					19
							12	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

04	150	N	134	-0-	-16	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	66	1	880	3	Y	-0-					-0-
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	58	1	574	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	148	1	1548	3	Y	3					5
							3	9									
05	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	138	1	1535	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
06	1890	N	1381	-0-	-509	-0-	119	1	1259	3	Y	3					6
							3	9									
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	127	1	1635	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
08	1674	N	895	-0-	-779	-0-	62	1	832	3	Y	1					2
							1	9									
09	1380	N	604	-0-	-776	-0-	55	1	545	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

04	750	N	37	-0-	-713	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					40
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					40
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					40
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					40
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					40
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					40

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

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
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	40					59
							44	9									
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	17	48	1			28
							19	9									
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					28
07	186	N	63	-0-	-123	-0-	4	1	52	3	Y	6					34
							7	9									
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	14	1	186	3	Y	5					39
							6	9									
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					39

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	625	-0-	-5195	-0-	26	1	585	3	Y	13					29
							14	9									
05	1395	X	584	-0-	-811	-0-	25	1	541	3	Y	16					45
							18	9									
06	1170	X	459	-0-	-711	-0-	19	1	434	3	Y	5					50
							6	9									
07	1085	X	339	-0-	-746	-0-	16	1	315	3	Y	7	38	1			19
							8	9									
08	589	N	320	-0-	-269	-0-	18	1	293	3	Y	8					27
							9	9									
09	450	N	213	-0-	-237	-0-	13	1	196	3	Y	4					31
							4	9									

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	216	-0-	-2724	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	1767	X	179	-0-	-1588	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	106	-0-	-674	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	5	2	436	3	Y	15	30	1			12
							17	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	4	2	416	3	Y	25					37
							28	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	2	563	3	Y	50					87
							55	9									
07	465	N	299	-0-	-166	-0-	2	2	265	3	Y	29	41	1			75
							32	9									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	590	3	30	9	Y	27	73	1			29
09	630	N	545	-0-	-85	-0-	4	2	516	3	Y	23					52
							25	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	16	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					14
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					14
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					14
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	2					16
							2	9									
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					16
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					16

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

04	690	N	451	-0-	-239	-0-	39	1	412	3	Y	-0-					264
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	59	1	650	3	Y	6	155	1			115
							7	9									
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	69	1	733	3	Y	-0-					115
07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	91	1	1168	3	Y	-0-					115
08	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	83	1	1114	3	Y	-0-					115
*09	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	139	1	1380	3	Y	-0-					115

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	2	215	3	Y	7	16	1			3
							8	9									
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	1	2	162	3	Y	8	6	1			5
							9	9									
06	240	N	113	-0-	-127	-0-	1	2	109	3	Y	3					8
							3	9									
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	1	2	189	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	130	3	4	9	Y	4	6	1			3
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	1	2	101	3	Y	5					8
							6	9									

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	703	-0-	-47	-0-	7	2	653	3	Y	39	64	1			18
							43	9									
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	8	2	959	3	Y	58	40	1			36
							64	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	2	684	3	Y	33					69
							36	9									
07	713	X	381	-0-	-332	-0-	2	2	346	3	Y	30	79	1			20
							33	9									
08	1023	X	479	-0-	-544	-0-	453	3	26	9	Y	24	26	1			18
09	990	X	602	-0-	-388	-0-	4	2	566	3	Y	29					47
							32	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1684	-0-	-1136	-0-	72	1	1603	3	Y	8					28
							9	9									
05	2914	X	1308	-0-	-1606	-0-	58	1	1226	3	Y	22	36	1			14
							24	9									
06	2130	X	1016	-0-	-1114	-0-	41	1	961	3	Y	13					27
							14	9									
07	2201	X	1458	-0-	-743	-0-	72	1	1386	3	Y	-0-					27
08	1860	X	896	-0-	-964	-0-	50	1	837	3	Y	8					35
							9	9									
09	1680	X	1265	-0-	-415	-0-	79	1	1186	3	Y	-0-					35

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	Y	1					67
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	740	2	Y	-0-					67
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	629	2	Y	-0-					67
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	669	2	1	9	Y	1					68
08	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2			Y	-0-					68
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	Y	1					69

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
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	Y	30	69	1			6
							33	9									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	28	1	743	2	Y	13					19
							14	9									
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	602	2	Y	6					25
							7	9									
07	806	N	511	-0-	-295	-0-	24	1	458	2	Y	26					51
							29	9									
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	36	1	664	2	Y	25	40	1			36
							28	9									
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	66	1	512	2	Y	2					38
							2	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
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	N	22	50	1			6
							24	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	22	1	577	2	N	9					15
							10	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	19	1	487	2	N	5					20
							6	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	N	28					48
							31	9									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	26	39	1			35
							29	9									
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	67	1	516	2	N	1					36
							1	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	123	1	567	2	N	-0-					3
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	146	1	475	2	N	15					18
							17	9									
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	95	1	317	2	N	-0-					18
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	179	1	528	2	N	-0-					18
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	158	1	473	2	N	-0-					18
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	172	1	431	2	N	-0-					18

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
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	134	1	642	2	Y	17					37
							19	9									
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	153	1	497	2	Y	20					57
							22	9									
06	810	N	635	-0-	-175	-0-	143	1	478	2	Y	13					70
							14	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	160	1	471	2	Y	23	87	1			6
							25	9									
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	126	1	378	2	Y	4					10
							4	9									
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	130	1	325	2	Y	2					12
							2	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
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	1	8			33
05	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	1137	2	3	9	Y	3					36
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	Y	1					37
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1074	2	21	9	Y	19					56
08	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	998	2	14	9	Y	13	51	1			18
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	992	2	8	9	Y	7					25

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
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	93	1	432	2	Y	11					28
							12	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	90	1	294	2	Y	11					39
							12	9									
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	97	1	325	2	Y	8					47
							9	9									
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	120	1	355	2	Y	17	60	1			4
							19	9									
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	92	1	275	2	Y	3					7
							3	9									
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	108	1	269	2	Y	2					9
							2	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	71	1	351	2	Y	6					22
							7	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	113	1	368	2	Y	7					29
							8	9									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	84	1	280	2	Y	5					34
							6	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	86	1	253	2	Y	12	43	1			3
							13	9									
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	65	1	195	2	Y	2					5
							2	9									
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	68	1	170	2	Y	1					6
							1	9									

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 243048 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 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
04	510	N	376	-0-	-134	-0-	67	1	308	2	N	1					73
							1	9									
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	91	1	295	2	N	21					94
							23	9									
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	102	1	341	2	N	5					99
							6	9									
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	90	1	267	2	N	1					100
							1	9									
08	403	N	261	-0-	-142	-0-	65	1	196	2	N	-0-	98	1			2
09	450	N	296	-0-	-154	-0-	84	1	212	2	N	-0-					2

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					47
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	Y	2					49
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	Y	1					50
07	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1222	2	26	9	Y	24					74
08	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1047	2	14	9	Y	13	64	1			23
09	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	1064	2	8	9	Y	7					30

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	85	1	1888	2	N	60	144	1			10
							66	9									
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	71	1	1896	2	N	30					40
							33	9									
06	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	69	1	1747	2	N	14					54
							15	9									
07	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	86	1	1647	2	N	38					92
							42	9									
08	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	90	1	1665	2	N	37	68	1			61
							41	9									
09	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	200	1	1551	2	N	5					66
							6	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	2	2	9	Y	2					133
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	37	1	985	2	Y	-0-					133
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	41	1	1035	2	Y	-0-					133
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1092	2	1	9	Y	1					134
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					134
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1063	2	1	9	Y	1					135

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					36
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1142	2	3	9	Y	3					39
06	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1145	2	1	9	Y	1					40
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	998	2	22	9	Y	20					60
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	957	2	12	9	Y	11	52	1			19
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	923	2	7	9	Y	6					25

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

04	60	X	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
05	62	X	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
08	31	X	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

04	1050	N	804	-0-	-246	-0-	32	1	766	3	Y	5					13
							6	9									
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	82	1	735	3	Y	-0-	3	1			10
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	61	1	730	3	Y	-0-	5	1			5
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	76	1	1137	3	Y	-0-	1	1			4
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	67	1	1151	3	Y	5					8
							6	9									

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					7
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					7
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					7
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					7
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					7
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					7

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
RMG LAND WELL #: 2204 RRCID -> 251276 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4658 - 4664

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 1 RRCID -> 232978 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 876 - 884

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HARMONY DRILLING COMPANY, INC. 357504
SCHMIDT, FRANCIS WELL #: 2 RRCID -> 098863 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1474 - 1480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 W	155	-0-	155	686	100	2	55	9	N	50					151
05	896	210	-0-	-686	-0-	100	2	110	9	N	100	187	1			64
06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	100	2	66	9	N	60					124
07	217 #	155	-0-	-62	-0-	100	2	55	9	N	50					174
08	217 #	155	-0-	-62	-0-	100	2	55	9	N	50					224
09	210 #	155	-0-	-55	-0-	100	2	55	9	N	50	184	1			90

TILDEN, E. (300) 89950 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SOUTH TEXAS INSTRUMENTS, INC. 802729
DISCHER WELL #: 1 RRCID -> 118258 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 308 - 312

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					71
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					71
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			12

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR WELL #: 1031 RRCID -> 181667 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4978 - 4982

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

BURR "C" WELL #: 2231XD RRCID -> 211567 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4728 - 5010

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) //CONT.// 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BURR "C" WELL #: 1056 RRCID -> 212056 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4540 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURR "C" WELL #: 161H RRCID -> 232663 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 5008 - 5186

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 5 RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
*09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	55	1	922	3	Y	-0-					-0-
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	64	1	938	3	Y	-0-					-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	47	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	1023 N	567	-0-	-456	-0-	49	1	508	3	Y	9					9
						10	9									
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	56	1	484	3	Y	2	11	1			-0-
						2	9									
09	600 N	497	-0-	-103	-0-	52	1	445	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

04	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	80	1	1327	3	N	-0-					-0-
05	394 X	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
06	780 X	427	-0-	-353	-0-	33	1	394	3	N	-0-					-0-
07	1457 X	193	-0-	-1264	-0-	17	1	176	3	N	-0-					-0-
08	1457 X	888	-0-	-569	-0-	93	1	795	3	N	-0-					-0-
09	1410 X	834	-0-	-576	-0-	88	1	746	3	N	-0-					-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 59E WELL #: 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	651	3	Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	49	1	720	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	52	1	626	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	68	1	699	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	78	1	672	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	66	1	564	3	Y	2					2
							2	9									

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 4 RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

04	300	N	144	-0-	-156	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	179	-0-	-193	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 8 RRCID -> 175892 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6152 - 6162

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 9 RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	248	3	Y	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	1					1
							1	9									

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 10 RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
TRIBAR, D. W. 56C WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6123 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	8					20
							9	9									
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	20	1			-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		31	-0-	31	31	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		27	-0-	27	58	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	61	3	3			Y	-0-					-0-
*09	91	X	30	-0-	-61	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 13 RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 18 RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 238222 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	62	1	1030	3	Y	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	70	1	1012	3	Y	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	77	1	925	3	Y	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	104	1	1078	3	Y	5					5
							6	9									
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	110	1	941	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	990	N	918	-0-	-72	-0-	97	1	821	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	92	1	1015	3	Y	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	354	1	1230	3	Y	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	264	1	1216	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	758	-0-	-352	-0-	214	1	544	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	2					2
							2	9									
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	25	1	210	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	854	-0-	-166	-0-	72	1	771	3	Y	10					30
							11	9									
05	837	N	813	-0-	-24	-0-	59	1	753	3	Y	1	31	1			-0-
							1	9									
06	960	N	772	-0-	-188	-0-	60	1	712	3	Y	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	111	1	1031	3	Y	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	133	1	1082	3	Y	-0-					-0-
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	8	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	8	1	19	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	72	1	772	3	Y	6					18
							7	9									
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	60	1	767	3	Y	-0-	18	1			-0-
06	1020	N	772	-0-	-248	-0-	60	1	712	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	715	-0-	-153	-0-	69	1	646	3	Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	79	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	3			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	138	1	1243	3	Y	-0-					14
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	154	1	1088	3	Y	-0-	13	1			1
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	96	1	706	3	Y	-0-					1
07	1426	N	1113	-0-	-313	-0-	143	1	966	3	Y	4					5
							4	9									
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	170	1	959	3	Y	-0-	5	1			-0-
*09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	132	1	800	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					12
05	899	N	170	-0-	-729	-0-	170	3			Y	-0-	11	1			1
06	750	N	644	-0-	-106	-0-	54	1	590	3	Y	-0-					1
07	1116	N	407	-0-	-709	-0-	89	1	309	3	Y	8					9
							9	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	89	1	409	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
09	630	N	343	-0-	-287	-0-	97	1	245	3	Y	1					1
							1	9									

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	3	N	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	21	1	253	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	3	N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	48	1	413	3	N	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	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

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 112484 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8250 - 8260

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

04	450	N	391	-0-	-59	-0-	32	1	358	3	Y	1	1	8					-0-
							1	9											
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	446	3	Y	1	1	8					-0-
							1	9											
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	36	1	349	3	Y	1	1	1					-0-
							1	9											
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	Y	5	4	1		1	8		-0-
							6	9											
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	58	1	381	3	Y	2	2	1					-0-
							2	9											
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	74	1	291	3	Y	3							3
							3	9											

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	201	-0-	-399	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	296	-0-	-107	-0-	24	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	16	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	17	1	166	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	31	1	121	3	Y	1					1
							1	9									

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	72	1	652	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	599	-0-	-83	-0-	75	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	73	1	533	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	92	1	619	3	Y	4					4
							4	9									
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	101	1	573	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	84	1	513	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

04	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	239	1	2577	3	Y	10					30
							11	9									
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	221	1	2820	3	Y	1	31	1			-0-
							1	9									
06	2910	X	2871	-0-	-39	-0-	223	1	2648	3	Y	-0-					-0-
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	312	1	2897	3	Y	-0-					-0-
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	331	1	2695	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	1482	-0-	-1458	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	619	3	Y	6					19
							7	9									
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	650	3	Y	-0-	19	1			-0-
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	47	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	65	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	69	1	564	3	Y	-0-					-0-
*09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	506	-0-	-145	-0-	40	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	492	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	65	1	619	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	79	1	514	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	113	1	443	3	Y	5					5
							6	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	139	1	1493	3	Y	10					30
							11	9									
05	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	111	1	1410	3	Y	2	32	1			-0-
							2	9									
06	1710	N	1113	-0-	-597	-0-	85	1	1007	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	151	1	1403	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	190	1	1544	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1526	3	36	9	Y	33					33

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	26	1	267	3	Y	9					9
							10	9									
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	301	3	Y	2	11	1			-0-
							2	9									
09	360	N	264	-0-	-96	-0-	28	1	236	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	66	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	513	-0-	-177	-0-	40	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	574	-0-	-232	-0-	56	1	518	3	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	39	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	96	1	1602	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	100	1	1450	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	992	-0-	-388	-0-	77	1	915	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	637	-0-	-1130	-0-	56	1	581	3	Y	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	149	1	1279	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	152	1	1298	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-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
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	56	1	684	3	Y	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	54	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	67	1	828	3	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	59	1	813	3	Y	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	110	1	935	3	Y	5					5
							6	9									
09	900	N	737	-0-	-163	-0-	78	1	657	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	3	1	38	3	Y	11					20
							12	9									
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					20
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					20
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-	20	1			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	5					5
							6	9									
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	2	1	13	3	Y	2	5	1			2
							2	9									

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
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	32	1	266	3	Y	-0-					-0-

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
04	630	N	237	-0-	-393	-0-	18	1	219	3	N	-0-					-0-
05	589	N	110	-0-	-479	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
06	450	N	252	-0-	-198	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	N	-0-					-0-
09	240	N	16	-0-	-224	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					2
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	15	1	170	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	17	1	161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	27	1	104	3	Y	1					1
							1	9									

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

04	1500 N	1328	-0-	-172	-0-	100	1	1228	3	Y	-0-					-0-
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	105	1	1756	3	Y	-0-					-0-
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	134	1	1645	3	Y	-0-					-0-
07	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	114	1	1561	3	Y	-0-					-0-
08	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	181	1	1539	3	Y	8					8
						9	9									
09	1800 X	1224	-0-	-576	-0-	130	1	1090	3	Y	4	12	1			-0-
						4	9									

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	112	1	1252	3	Y	11					28
						12	9									
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	110	1	1283	3	Y	1	29	1			-0-
						1	9									
06	1260 N	969	-0-	-291	-0-	90	1	878	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	1426 N	558	-0-	-868	-0-	53	1	502	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	106	1	694	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
09	960 N	566	-0-	-394	-0-	114	1	445	3	Y	6					6
						7	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

04	1500 N	1421	-0-	-79	-0-	142	1	1279	3	N	-0-					-0-
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	190	1	1341	3	N	-0-					-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	162	1	1188	3	N	-0-					-0-
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	198	1	1335	3	N	-0-					-0-
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	225	1	1275	3	N	38	37	1	1	8	-0-
						42	9									
09	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	178	1	1081	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

04	1440 X	950	-0-	-490	-0-	77	1	863	3	Y	9					25
						10	9									
05	1209 X	1048	-0-	-161	-0-	83	1	964	3	Y	1	26	1			-0-
						1	9									
06	930 X	531	-0-	-399	-0-	49	1	481	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	992 N	552	-0-	-440	-0-	52	1	497	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	76	1	495	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	540 N	488	-0-	-52	-0-	98	1	386	3	Y	4					4
						4	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	25					31
							28	9									
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	3	34	1			-0-
							3	9									
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 03/20/2008 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
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	66	1	1105	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	72	1	1048	3	N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	80	1	950	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	102	1	1047	3	N	53	52	1	1	8	-0-
							58	9									
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	128	1	1100	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1020	N	831	-0-	-189	-0-	87	1	744	3	N	-0-					-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
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	23	1	247	3	N	25					26
							28	9									
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	9	1	118	3	N	3	29	1			-0-
							3	9									
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
07	310	N	140	-0-	-170	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	N	-0-					-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	676	-0-	-502	-0-	43	1	633	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	424	-0-	-596	-0-	33	1	391	3	N	-0-					-0-
07	930	N	781	-0-	-149	-0-	68	1	696	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	121	1	1039	3	N	-0-					-0-
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	71	1	609	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
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	162	-0-	-918	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	214	-0-	-158	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55G 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
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-

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
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	48	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	64	1	925	3	Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	75	1	894	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1259	-0-	1259	1259	111	1	1148	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1222	-0-	1222	2481	127	1	1095	3	Y	-0-					-0-
*09	2900	N	1010	-0-	-1890	591	106	1	904	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
04	10410	X	6517	-0-	-3893	-0-	362	1	6155	3	Y	-0-	172	1			-0-
05	9486	X	7973	-0-	-1513	-0-	7791	3	182	9	Y	165	139	1	1	8	25
06	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11182	3	207	9	Y	188	200	1			13
07	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	331	1	8722	3	Y	192	153	1	1	8	51
							211	9									
08	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	227	1	7818	3	Y	276	307	1			20
							304	9									
09	11400	X	7346	-0-	-4054	-0-	174	1	6940	3	Y	211	218	1			13
							232	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
04	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	490	1	8334	3	Y	499	380	1	2	8	225
							549	9									
05	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	10912	3	595	9	Y	541	638	1	2	8	126
06	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	8966	3	473	9	Y	430	514	1	4	8	38
07	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	340	1	8948	3	Y	431	346	1	2	8	121
							474	9									
08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	285	1	9817	3	Y	273	365	1	2	8	27
							300	9									
09	11130	X	8136	-0-	-2994	-0-	193	1	7703	3	Y	218	227	1	3	8	15
							240	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
04	330	X	37	-0-	-293	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
05	341	X	30	-0-	-311	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	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
04	10230	X	5167	-0-	-5063	-0-	338	1	4168	3	N	601	560	1	3	8	205
							661	9									
05	10571	X	5083	-0-	-5488	-0-	253	1	4217	3	N	557	544	1	1	8	217
							613	9									
06	10230	X	4624	-0-	-5606	-0-	305	1	3746	3	N	521	642	1	1	8	95
							573	9									
07	10571	X	4124	-0-	-6447	-0-	256	1	3508	3	N	327	405	1	1	8	16
							360	9									
08	5425	X	4507	-0-	-918	-0-	385	1	3264	3	N	780	693	1	1	8	102
							858	9									
09	5160	X	4503	-0-	-657	-0-	425	1	3580	3	N	453	419	1	2	8	134
							498	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	12	1	237	2	N	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	499	2	N	-0-					-0-
05	589	N	477	-0-	-112	-0-	17	1	460	2	N	-0-					-0-
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	19	1	481	2	N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	23	1	426	2	N	-0-					-0-
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	47	1	366	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

04	330	N	201	-0-	-129	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	2	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	117	1	917	2	Y	3					11
							3	9									
05	930	N	845	-0-	-85	-0-	114	1	729	2	Y	2					13
							2	9									
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	197	1	803	2	Y	13					26
							14	9									
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	206	1	778	2	Y	2					28
							2	9									
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	190	1	667	2	Y	1					29
							1	9									
09	1020	N	591	-0-	-429	-0-	122	1	468	2	Y	1					30
							1	9									

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	1					9
							1	9									
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	12	1	80	2	Y	-0-					9
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	16	1	66	2	Y	1					10
							1	9									
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					10
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					10
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	11	1	41	2	Y	1					11
							1	9									

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	53	1	472	2	Y	2					11
							2	9									
05	744	N	401	-0-	-343	-0-	54	1	344	2	Y	3					14
							3	9									
06	570	N	451	-0-	-119	-0-	86	1	351	2	Y	13					27
							14	9									
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	93	1	351	2	Y	-0-					27
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	118	1	413	2	Y	-0-					27
09	450	N	310	-0-	-140	-0-	64	1	246	2	Y	-0-					27

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	2					104
							2	9									
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-					104
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	54	2	N	1					105
							1	9									
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	84	2	N	7					112
							8	9									
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	63	2	N	5					117
							6	9									
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	2					119
							2	9									

UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 6418

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	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 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	574	3	Y	-0-					-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	3	Y	-0-					-0-
06	660 N	446	-0-	-214	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	68	1	698	3	Y	-0-					-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	70	1	600	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	450 N	325	-0-	-125	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

04	600 N	275	-0-	-325	-0-	16	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	54	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	73	1	753	3	Y	9					9
						10	9									
08	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	254	1	2184	3	Y	11	20	1			-0-
						12	9									
*09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	96	1	1599	3	Y	-0-					-0-
05	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	100	1	1452	3	Y	-0-					-0-
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	136	1	1628	3	Y	-0-					-0-
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	177	1	1827	3	Y	8					8
						9	9									
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	131	1	1126	3	Y	6	14	1			-0-
						7	9									
*09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	206	1	1750	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.W. TRI BAR 32H WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8172 - 8208

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.W. TRI BAR, 56C WELL #: 1 RRCID -> 158046 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8383 - 8416

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	12	1	168	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	16	1	161	3	N	2					2
							2	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	328	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	38	1	639	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	564	-0-	-576	-0-	44	1	520	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	203	-0-	-510	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	109	1	933	3	Y	-0-					-0-
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	76	1	645	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	83	1	1374	3	N	-0-					10
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	94	1	1368	3	N	1	10	1	1	8	-0-
							1	9									
06	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	110	1	1312	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	129	1	1330	3	N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	137	1	1180	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1110	-0-	-300	-0-	117	1	993	3	N	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	101	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	35	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	11					19
							12	9									
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					19
06	240	N	78	-0-	-162	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					19
07	217	N	46	-0-	-171	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	19	1			-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	5					5
							6	9									
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	55	3	Y	2	6	1			1
							2	9									

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	43	1	205	3	N	-0-					-0-
07	279	N	90	-0-	-189	-0-	38	1	52	3	N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	76	1	229	3	N	-0-					-0-
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	374	3	N	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	36	-0-	-234	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	36	1	304	3	N	-0-					-0-
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	24	1	200	3	N	-0-					-0-

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
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					1
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					1
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	3	Y	-0-					1
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					1
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
09	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	110	1	730	3	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	202	1	647	3	Y	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	180	1	1096	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	138	-0-	-730	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	332	-0-	-958	-0-	51	1	281	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 76.5 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	151	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	186	N	32	-0-	-154	-0-	7	1	24	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	11	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	293	-0-	-141	-0-	10	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	40	1	388	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	208	-0-	-92	-0-	32	1	176	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	11					19
							12	9									
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					19
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					19
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	19	1			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	9					9
							10	9									
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	4	9	1			4
							4	9									

LYSSY "72" WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

04	90	N	82	-0-	-8	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	13	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	206	1	1368	3	Y	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	449	1	1439	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	199	1	1218	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	53	1	1498	3	Y	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	142	1	1392	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	199	1	1090	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8280 - 8301

04	180	N	153	-0-	-27	-0-	20	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8303 - 8342

04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	50	1	831	3	Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	446	-0-	-454	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	396	-0-	-503	-0-	35	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	118	1	1016	3	Y	-0-					-0-
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	104	1	889	3	Y	2					2
							2	9									

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368

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

D.W. TRI BAR 56 C WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

04	120	N	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 63 WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	97	1	1620	3	Y	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	111	1	1620	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	129	1	1544	3	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	168	1	1729	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	194	1	1666	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	169	1	1438	3	Y	4					4
							4	9									

LYSSY "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8200

04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	68	1	834	3	Y	202	219	1			76
							222	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	942	3	Y	79	58	1			97
							87	9									
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	81	1	1000	3	Y	68	165	1			-0-
							75	9									
07	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	61	1	842	3	Y	108	83	1			25
							119	9									
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	106	1	902	3	Y	49	39	1			35
							54	9									
09	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	100	1	844	3	Y	56	91	1			-0-
							62	9									

LYSSY WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

04	240	N	134	-0-	-106	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	Y	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	37	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	28	1	232	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 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
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	3	Y	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	Y	-0-					-0-

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
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	145	-0-	-95	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-

LYSSY WELL #: 1 RRCID -> 168684 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8063 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	33	1	403	3	Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	3	Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	48	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	568	3	Y	-0-					-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	71	1	607	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	468	-0-	-162	-0-	50	1	418	3	Y	-0-					-0-

LYSSY WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		63	-0-	63	63	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		62	-0-	62	125	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		54	-0-	54	179	6	1	48	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	128	-0-	-142	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	437	3	Y	-0-					-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	391	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 63 C WELL #: 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	650	3	Y	-0-					-0-
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	154	1	1838	3	Y	-0-					-0-
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	138	1	1428	3	Y	-0-					-0-
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	131	1	1126	3	Y	-0-					-0-
09	1020 N	622	-0-	-398	-0-	65	1	555	3	Y	2					2
						2	9									

TRIPLE BAR 56C WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8342 - 8353

04	330 N	235	-0-	-95	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	17	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	22	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	183	-0-	-87	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	139	1	1122	3	N	-0-					-0-
05	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	23	1	1233	3	N	-0-					-0-
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	26	1	1184	3	N	-0-					-0-
07	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	59	1	1186	3	N	-0-					-0-
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	113	1	1037	3	N	-0-					-0-
09	1200 N	978	-0-	-222	-0-	106	1	872	3	N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65 WELL #: 11 RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

04	690 N	607	-0-	-83	-0-	34	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	600 N	544	-0-	-56	-0-	42	1	502	3	Y	-0-					-0-
07	620 N	538	-0-	-82	-0-	48	1	490	3	Y	-0-					-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	54	1	466	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	57	1	482	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 7L RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8355 - 8371

04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	24	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	341	-0-	-62	-0-	30	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 6 RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

04	180 N	147	-0-	-33	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	15	-0-	-165	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	145	-0-	-185	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	86	-0-	-64	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

04	270 N	250	-0-	-20	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	15	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56C WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	421	-0-	-106	-0-	27	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	300	-0-	-180	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	312	-0-	-184	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	3	Y	-0-					-0-
*09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 32 RRCID -> 204165 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8216 - 8226

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-BAR 63 WELL #: 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	79	1	1319	3	Y	-0-					-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	69	1	1009	3	Y	-0-					-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	64	1	763	3	Y	-0-					-0-
07	1457 N	911	-0-	-546	-0-	81	1	830	3	Y	-0-					-0-
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	86	1	739	3	Y	-0-					-0-
09	840 N	756	-0-	-84	-0-	79	1	675	3	Y	2					2
						2	9									

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

04	300 N	207	-0-	-93	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					80
05	341 N	248	-0-	-93	-0-	14	1	233	3	Y	1	59	1	1	8	21
						1	9									
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					21
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-	21	1			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	27	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	95	1	1174	3	Y	-0-					-0-
05	1612 X	1241	-0-	-371	-0-	70	1	1169	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
06	1560 X	1187	-0-	-373	-0-	89	1	1097	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	83	1	1140	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	123	1	1045	3	Y	21	11	1			10
						23	9									
*09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	128	1	1076	3	Y	29	39	1			-0-
						32	9									

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	67	3	50	9	Y	45	71	1			57
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	158	3	66	9	Y	60	86	1			31
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	192	3	Y	26					57
						29	9									
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-	57	1			-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	217	3	30	9	Y	27					27
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	3			Y	-0-	26	1			1

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1380	3	40	9	Y	36	78	1			16
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1251	3	25	9	Y	23					39
06	690 N	419	-0-	-271	-0-	72	1	341	3	Y	5	44	1			-0-
						6	9									
07	1488 X	263	-0-	-1225	-0-	112	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	1457 X	211	-0-	-1246	-0-	53	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	1410 X	234	-0-	-1176	-0-	25	1	209	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (WILCOX 4900) 91082 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 1 RRCID -> 155859 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4685 - 4692

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 15 RRCID -> 176300 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4983 - 4990

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	600	N	284	-0-	-316	-0-	39	1	235	2	N	2					176
							8	4	2	9							
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	103	1	541	2	N	-0-					176
							9	4									
06	750	N	552	-0-	-198	-0-	67	1	472	2	N	12	170	1			18
							13	9									
07	279	N	162	-0-	-117	-0-	18	1	112	2	N	26					44
							3	4	29	9							
08	651	N	560	-0-	-91	-0-	62	1	413	2	N	44					88
							37	4	48	9							
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	45	1	289	2	N	134	118	1			104
							46	4	147	9							

BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	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

04	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

04	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2082	-0-	-138	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2721	-0-	-129	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2879	-0-	-66	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2858	-0-	-25	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
*09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
*09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

04	7440	X	6200	-0-	-1240	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	6501	-0-	-815	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
06	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
07	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
*09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

04	6270	X	5815	-0-	-455	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5233	-0-	-1308	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	3507	-0-	-2823	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5093	-0-	-1231	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5966	-0-	-172	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
*09	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	3119	-0-	-511	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2946	-0-	-114	-0-	2946	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

04	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

04	3990	X	2892	-0-	-1098	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	2939	-0-	-1184	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2644	-0-	-896	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
*09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2696	-0-	-154	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2493	-0-	-452	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2261	-0-	-560	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2691	-0-	-9	-0-	2691	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

04	5430	X	5203	-0-	-227	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5368	-0-	-243	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4955	-0-	-475	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5194	-0-	-231	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5001	-0-	-189	-0-	5001	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6886	-0-	-104	-0-	6886	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6945	-0-	-92	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6648	-0-	-42	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6662	-0-	-282	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6659	-0-	-285	-0-	6659	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6684	-0-	-36	-0-	6684	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	X	1449	-0-	-381	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1467	-0-	-269	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1407	-0-	-273	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 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
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

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
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
*09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12690	X	12184	-0-	-506	-0-	12184	3			N	-0-					-0-
05	13113	X	12490	-0-	-623	-0-	12490	3			N	-0-					-0-
06	12390	X	12011	-0-	-379	-0-	12011	3			N	-0-					-0-
07	12803	X	12165	-0-	-638	-0-	12165	3			N	-0-					-0-
08	12741	X	12011	-0-	-730	-0-	12011	3			N	-0-					-0-
09	12180	X	11590	-0-	-590	-0-	11590	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 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
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
05	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
06	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5219	-0-	-206	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5089	-0-	-336	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4777	-0-	-473	-0-	4777	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

04	2910	X	2757	-0-	-153	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2698	-0-	-152	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2793	-0-	-59	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2788	-0-	-64	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2584	-0-	-116	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

04	14220	X	13616	-0-	-604	-0-	13616	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	13686	-0-	-791	-0-	13686	3			N	-0-					-0-
06	14010	X	13085	-0-	-925	-0-	13085	3			N	-0-					-0-
07	14167	X	13228	-0-	-939	-0-	13228	3			N	-0-					-0-
08	14074	X	12971	-0-	-1103	-0-	12971	3			N	-0-					-0-
09	13620	X	12513	-0-	-1107	-0-	12513	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

04	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

04	2400	N	2222	-0-	-178	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2251	-0-	-119	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2254	-0-	-102	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2152	-0-	-98	-0-	2152	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

04	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2916	-0-	-494	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2821	-0-	-449	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2969	-0-	-348	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2878	-0-	-332	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5256	-0-	-293	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5368	-0-	-242	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5457	-0-	-371	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5299	-0-	-529	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5000	-0-	-640	-0-	5000	3			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

04	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

04	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

04	8160	X	7780	-0-	-380	-0-	448	1	7332	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	7869	-0-	-563	-0-	463	1	7406	2	N	-0-					-0-
06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	450	1	6976	2	N	-0-					-0-
07	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	463	1	6786	2	N	-0-					-0-
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	465	1	7144	2	N	-0-					-0-
*09	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	450	1	6985	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6818	-0-	-374	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6465	-0-	-634	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6406	-0-	-404	-0-	6406	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	3622	-0-	-308	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3932	-0-	-129	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3769	-0-	-71	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3934	-0-	-3	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
*09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
05	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
06	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	3			N	-0-					-0-
*09	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	3			N	-0-					-0-

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
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4112	-0-	-73	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	4037	-0-	-13	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3983	-0-	-388	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3850	-0-	-380	-0-	3850	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4598	-0-	-486	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4509	-0-	-575	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4234	-0-	-686	-0-	4234	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579

CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	485	1	3921	3	N	-0-					-0-
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	509	1	3946	3	N	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	475	1	3685	3	N	-0-					-0-
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	512	1	3854	3	N	-0-					-0-
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	494	1	3841	3	N	-0-					-0-
*09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	466	1	3584	3	N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

04	2820	N	2799	-0-	-21	-0-	308	1	2491	3	N	-0-					-0-
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	335	1	2597	3	N	-0-					-0-
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	322	1	2503	3	N	-0-					-0-
07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	342	1	2577	3	N	-0-					-0-
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	335	1	2599	3	N	-0-					-0-
*09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	319	1	2457	3	N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

04	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

04	4590	X	4442	-0-	-148	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4574	-0-	-138	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4468	-0-	-62	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4496	-0-	-154	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4433	-0-	-186	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4270	-0-	-200	-0-	4270	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

04	9750	X	9510	-0-	-240	-0-	9510	3			N	-0-					-0-
05	10075	X	9641	-0-	-434	-0-	9641	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	9294	-0-	-336	-0-	9294	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	9417	-0-	-317	-0-	9417	3			N	-0-					-0-
08	9734	X	9413	-0-	-321	-0-	9413	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	9009	-0-	-411	-0-	9009	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
04	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2145	-0-	-15	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

04	7170	X	6867	-0-	-303	-0-	6867	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	6858	-0-	-551	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6692	-0-	-478	-0-	6692	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6930	-0-	-262	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6876	-0-	-316	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6747	-0-	-123	-0-	6747	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

04	2700	N	2044	-0-	-656	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2066	-0-	-662	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
*09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

04	4440	X	4438	-0-	-2	-0-	489	1	3949	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	4084	-0-	-504	-0-	467	1	3617	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	4151	-0-	-289	-0-	474	1	3677	3	N	-0-					-0-
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	457	1	3446	3	N	-0-					-0-
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	482	1	3739	3	N	-0-					-0-
*09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	488	1	3757	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

04	14460	X	13806	-0-	-654	-0-	13806	3			N	-0-					-0-
05	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	16329	3			N	-0-					-0-
06	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	3			N	-0-					-0-
07	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	3			N	-0-					-0-
08	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	14541	3			N	-0-					-0-
09	14070	X	13806	-0-	-264	-0-	13806	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2633	-0-	-157	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2545	-0-	-95	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2567	-0-	-130	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	2493	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
04	3270	X	2996	-0-	-274	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3014	-0-	-365	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2919	-0-	-201	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2901	-0-	-99	-0-	2901	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

04	5670	X	5530	-0-	-140	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5544	-0-	-315	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5297	-0-	-313	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5410	-0-	-294	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5414	-0-	-290	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5312	-0-	-208	-0-	5312	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	158	1	1273	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	177	1	1376	3	N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	169	1	1315	3	N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	177	1	1334	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	177	1	1372	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	167	1	1289	3	N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

04	8340	X	8020	-0-	-320	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8173	-0-	-321	-0-	8173	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7849	-0-	-371	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7974	-0-	-334	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	7937	-0-	-371	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7637	-0-	-373	-0-	7637	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

04	3870	X	3133	-0-	-737	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3199	-0-	-800	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3483	-0-	-327	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
*09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

04	10560	X	10209	-0-	-351	-0-	10209	3			N	-0-					-0-
05	10912	X	10438	-0-	-474	-0-	10438	3			N	-0-					-0-
06	10560	X	10030	-0-	-530	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
07	10540	X	10265	-0-	-275	-0-	10265	3			N	-0-					-0-
08	10540	X	10188	-0-	-352	-0-	10188	3			N	-0-					-0-
09	10200	X	9787	-0-	-413	-0-	9787	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5850	X	5783	-0-	-67	-0-	5783	3			N	-0-			-0-
05	6045	X	5929	-0-	-116	-0-	5929	3			N	-0-			-0-
06	5850	X	5793	-0-	-57	-0-	5793	3			N	-0-			-0-
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	3			N	-0-			-0-
08	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			N	-0-			-0-
*09	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

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

04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	478	1	5734	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5515	-0-	-592	-0-	411	1	5104	2	N	-0-			-0-
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	509	1	5616	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	5247	-0-	-1170	-0-	490	1	4728	2	N	-0-			-0-
							29	4							
08	6417	X	5499	-0-	-918	-0-	454	1	5045	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	5630	-0-	-580	-0-	440	1	4812	2	N	-0-			-0-
							378	4							

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

04	180	N	174	-0-	-6	-0-	20	1	154	2	N	-0-			-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	33	1	248	2	N	-0-			-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	2	N	-0-			-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-			-0-
							1	4							
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	22	1	164	2	N	-0-			-0-
09	330	N	223	-0-	-107	-0-	26	1	182	2	N	-0-			-0-
							15	4							

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	4585	-0-	4585	4585	378	1	4207	2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	3824	-0-	3824	8409	299	1	3268	2	N	-0-			-0-
							257	4							

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	128	1	996	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	126	1	931	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	122	1	962	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	118	1	1004	2	N	-0-			-0-
							6	4							
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	136	1	1024	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	124	1	865	2	N	-0-			-0-
							68	4							

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	846	1	10153	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	8886	-0-	-383	-0-	662	1	8224	2	N	-0-			-0-
06	9840	X	8619	-0-	-1221	-0-	716	1	7903	2	N	-0-			-0-
07	11377	X	9193	-0-	-2184	-0-	859	1	8283	2	N	-0-			-0-
							51	4							
08	11377	X	9331	-0-	-2046	-0-	770	1	8561	2	N	-0-			-0-
09	11010	X	8958	-0-	-2052	-0-	701	1	7656	2	N	-0-			-0-
							601	4							

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1300	-0-	-290	-0-	148	1	1152	2	N	-0-			-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	174	1	1290	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	152	1	1200	2	N	-0-			-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	188	1	1602	2	N	-0-			-0-
							10	4							
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	206	1	1557	2	N	-0-			-0-
*09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	188	1	1303	2	N	-0-			-0-
							102	4							

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	206	1	1612	2	N	-0-			-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	234	1	1738	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1695	-0-	-255	-0-	191	1	1504	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	188	1	1608	2	N	-0-			-0-
							10	4							
08	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	220	1	1658	2	N	-0-			-0-
*09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	210	1	1455	2	N	-0-			-0-
							114	4							

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	389	1	3039	2	N	-0-			-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	396	1	2933	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2177	-0-	-523	-0-	245	1	1932	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3154	-0-	-380	-0-	329	1	2808	2	N	-0-			-0-
							17	4							
08	3534	X	2968	-0-	-566	-0-	347	1	2621	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	2914	-0-	-506	-0-	343	1	2384	2	N	-0-			-0-
							187	4							

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
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	85	1	662	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	962	-0-	-247	-0-	114	1	848	2	N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	98	1	768	2	N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	82	1	700	2	N	-0-					-0-
							4	4									
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	203	1	1534	2	N	-0-					-0-
*09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	175	1	1219	2	N	-0-					-0-
							96	4									

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

04	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	155	1	1212	2	N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	184	1	1367	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	156	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	149	1	1274	2	N	-0-					-0-
							8	4									
08	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	152	1	1148	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	160	1	1113	2	N	-0-					-0-
							87	4									

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

04	3840	X	2323	-0-	-1517	-0-	504	1	1819	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2769	-0-	-517	-0-	518	1	2251	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2825	-0-	-325	-0-	561	1	2264	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2749	-0-	-506	-0-	547	1	2189	2	N	-0-					-0-
							13	4									
08	3255	X	3169	-0-	-86	-0-	639	1	2530	2	N	-0-					-0-
*09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	644	1	2441	2	N	-0-					-0-
							191	4									

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	608	1	4749	2	N	-0-					-0-
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	586	1	4348	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4538	-0-	-1372	-0-	511	1	4027	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	4815	-0-	-1292	-0-	502	1	4286	2	N	-0-					-0-
							27	4									
08	6107	X	4964	-0-	-1143	-0-	581	1	4383	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4427	-0-	-943	-0-	521	1	3622	2	N	-0-					-0-
							284	4									

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	183	1	1428	2	N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	171	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	158	1	1242	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	173	1	1479	2	N	-0-					-0-
							9	4									
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	205	1	1548	2	N	-0-					-0-
*09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	183	1	1270	2	N	-0-					-0-
							99	4									

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	188	1	1467	2	N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	187	1	1388	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	159	1	1254	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	172	1	1468	2	N	-0-					-0-
							9	4									
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	201	1	1515	2	N	-0-					-0-
*09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	173	1	1199	2	N	-0-					-0-
							94	4									

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	305	1	2382	2	N	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	296	1	2199	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	251	1	1978	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2344	-0-	-446	-0-	244	1	2087	2	N	-0-					-0-
							13	4									
08	2480	N	998	-0-	-1482	-0-	117	1	881	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

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

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	99	1	776	2	N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	114	1	844	2	N	-0-					-0-
06	960	N	806	-0-	-154	-0-	91	1	715	2	N	-0-					-0-
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	93	1	794	2	N	-0-					-0-
							5	4									
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	109	1	826	2	N	-0-					-0-
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	102	1	706	2	N	-0-					-0-
							55	4									

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	19	1	2527	2	N	-0-					-0-
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	22	1	2791	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2425	-0-	-245	-0-	20	1	2405	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	21	1	2482	2	N	-0-					-0-
							15	4									
08	2821	N	2522	-0-	-299	-0-	19	1	2503	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	18	1	2163	2	N	-0-					-0-
							170	4									

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	720	-0-	-90	-0-	82	1	638	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	516	-0-	-1313	-0-	61	1	455	2	N	-0-					-0-
06	990	N	486	-0-	-504	-0-	55	1	431	2	N	-0-					-0-
07	744	N	415	-0-	-329	-0-	44	1	369	2	N	-0-					-0-
							2	4									
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	104	1	785	2	N	-0-					-0-
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	131	1	914	2	N	-0-					-0-
							72	4									

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	158	1	1237	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	162	1	1204	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1170	-0-	-270	-0-	132	1	1038	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	134	1	1145	2	N	-0-					-0-
							7	4									
08	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	151	1	1137	2	N	-0-					-0-
*09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	147	1	1023	2	N	-0-					-0-
							80	4									

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	27	1	3637	2	N	-0-					-0-
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	33	1	4124	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3187	-0-	-773	-0-	26	1	3161	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3263	-0-	-829	-0-	26	1	3217	2	N	-0-					-0-
							20	4									
08	4154	X	3288	-0-	-866	-0-	25	1	3263	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3093	-0-	-927	-0-	24	1	2845	2	N	-0-					-0-
							224	4									

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
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	11	1	134	2	N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	12	1	120	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	186	N	47	-0-	-139	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	N	-0-			-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	N	-0-			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	360	2	N	-0-			-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	375	2	N	-0-			-0-
							2	4							
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	2	N	-0-			-0-
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	346	2	N	-0-			-0-
							27	4							

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
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-			-0-
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	9	1	99	2	N	-0-			-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	9	1	85	2	N	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-			-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-			-0-
							11	4							

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	848	-0-	848	848	6	1	842	2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	623	-0-	623	1471	5	1	573	2	N	-0-			-0-
							45	4							

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
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	256	1	3078	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	233	1	2899	2	N	-0-			-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	286	1	3156	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	311	1	3000	2	N	-0-			-0-
							19	4							
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	287	1	3193	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3165	-0-	-285	-0-	248	1	2705	2	N	-0-			-0-
							212	4							

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
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	79	1	619	2	N	-0-			-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	89	1	657	2	N	-0-			-0-
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	80	1	627	2	N	-0-			-0-
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	70	1	603	2	N	-0-			-0-
							4	4							
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	82	1	620	2	N	-0-			-0-
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	83	1	575	2	N	-0-			-0-
							45	4							

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
04	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	1065	1	8318	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	9451	-0-	-66	-0-	1123	1	8328	2	N	-0-			-0-
06	9780	X	8827	-0-	-953	-0-	995	1	7832	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	9311	-0-	-795	-0-	971	1	8289	2	N	-0-			-0-
							51	4							
08	10106	X	9224	-0-	-882	-0-	1079	1	8145	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	9227	-0-	-163	-0-	1086	1	7548	2	N	-0-			-0-
							593	4							

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

04	4200	X	2447	-0-	-1753	-0-	553	1	1894	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	2428	-0-	-1912	-0-	587	1	1841	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	2666	-0-	-394	-0-	572	1	2094	2	N	-0-			-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	661	1	2707	2	N	-0-			-0-
							17	4							
08	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	638	1	2410	2	N	-0-			-0-
*09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	665	1	2302	2	N	-0-			-0-
							180	4							

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

04	2370	X	1239	-0-	-1131	-0-	9	1	1230	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	2329	-0-	-89	-0-	18	1	2311	2	N	-0-			-0-
06	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	16	1	1964	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	1623	-0-	-733	-0-	13	1	1600	2	N	-0-			-0-
							10	4							
08	2356	X	1269	-0-	-1087	-0-	10	1	1259	2	N	-0-			-0-
09	2250	X	577	-0-	-1673	-0-	4	1	531	2	N	-0-			-0-
							42	4							

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

04	780	N	776	-0-	-4	-0-	88	1	688	2	N	-0-			-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	97	1	723	2	N	-0-			-0-
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	79	1	622	2	N	-0-			-0-
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	79	1	670	2	N	-0-			-0-
							4	4							
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	108	1	817	2	N	-0-			-0-
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	94	1	651	2	N	-0-			-0-
							51	4							

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

04	1650	N	1265	-0-	-385	-0-	144	1	1121	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1306	-0-	-523	-0-	155	1	1151	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	934	-0-	-836	-0-	105	1	829	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	546	-0-	-756	-0-	57	1	486	2	N	-0-			-0-
							3	4							
08	1302	N	545	-0-	-757	-0-	64	1	481	2	N	-0-			-0-
09	930	N	487	-0-	-443	-0-	58	1	398	2	N	-0-			-0-
							31	4							

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3102	-0-	-168	-0-	352	1	2750	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2922	-0-	-364	-0-	347	1	2575	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3042	-0-	-168	-0-	343	1	2699	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3109	-0-	-208	-0-	324	1	2768	2	N	-0-					-0-
							17	4									
08	3317	X	2971	-0-	-346	-0-	348	1	2623	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2804	-0-	-286	-0-	330	1	2294	2	N	-0-					-0-
							180	4									

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

04	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	114	1	890	2	N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	131	1	972	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	975	-0-	-135	-0-	110	1	865	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	723	-0-	-300	-0-	75	1	644	2	N	-0-					-0-
							4	4									
08	1116	N	854	-0-	-262	-0-	100	1	754	2	N	-0-					-0-
09	990	N	666	-0-	-324	-0-	78	1	545	2	N	-0-					-0-
							43	4									

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2193	-0-	2193	2193	257	1	1936	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1561	-0-	1561	3754	184	1	1277	2	N	-0-					-0-
							100	4									

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	11	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	9	1	1132	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	879	-0-	-831	-0-	7	1	872	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	833	-0-	-655	-0-	7	1	821	2	N	-0-					-0-
							5	4									
08	1147	N	817	-0-	-330	-0-	6	1	811	2	N	-0-					-0-
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	8	1	967	2	N	-0-					-0-
							76	4									

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	4	1	491	2	N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	2	N	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	4	1	455	2	N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	4	1	504	2	N	-0-					-0-
							3	4									
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	2	N	-0-					-0-
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	486	2	N	-0-					-0-
							38	4									

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	3653	-0-	-217	-0-	27	1	3626	2	N	-0-					-0-
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	33	1	4093	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	34	1	4106	2	N	-0-					-0-
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	34	1	4086	2	N	-0-					-0-
							25	4									
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	33	1	4339	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4133	-0-	-7	-0-	32	1	3802	2	N	-0-					-0-
							299	4									

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	30	1	4042	2	N	-0-					-0-
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	28	1	3554	2	N	-0-					-0-
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	28	1	3437	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3648	-0-	-568	-0-	30	1	3596	2	N	-0-					-0-
							22	4									
08	4216	X	3559	-0-	-657	-0-	27	1	3532	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3381	-0-	-699	-0-	27	1	3110	2	N	-0-					-0-
							244	4									

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

04	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	10	1	1353	2	N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	13	1	1564	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	10	1	1269	2	N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	11	1	1386	2	N	-0-					-0-
							9	4									
08	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	12	1	1500	2	N	-0-					-0-
*09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	11	1	1323	2	N	-0-					-0-
							104	4									

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

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

04	8100	X	4277	-0-	-3823	-0-	726	1	3551	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	4967	-0-	-2504	-0-	818	1	4149	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4652	-0-	-328	-0-	721	1	3931	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3973	-0-	-646	-0-	639	1	3314	2	N	-0-					-0-
							20	4									
08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	859	1	4357	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4682	-0-	-118	-0-	792	1	3607	2	N	-0-					-0-
							283	4									

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
04	2791	N	2740	-0-	-51	-0-	311	1	2429	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3207	-0-	107	107	381	1	2826	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2384	-0-	-196	-0-	269	1	2115	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2539	-0-	-127	-0-	265	1	2260	2	N	-0-					-0-
							14	4									
08	2666	X	2597	-0-	-69	-0-	304	1	2293	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2447	-0-	-133	-0-	288	1	2002	2	N	-0-					-0-
							157	4									

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 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
04	3570	X	2940	-0-	-630	-0-	22	1	2918	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3062	-0-	-627	-0-	24	1	3038	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2968	-0-	-602	-0-	24	1	2944	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2949	-0-	-244	-0-	24	1	2907	2	N	-0-					-0-
							18	4									
08	3193	X	2839	-0-	-354	-0-	22	1	2817	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2677	-0-	-293	-0-	21	1	2463	2	N	-0-					-0-
							193	4									

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	147	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	138	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	138	1	1084	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	109	1	928	2	N	-0-					-0-
							5	4									
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	334	1	2523	2	N	-0-					-0-
*09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	238	1	1654	2	N	-0-					-0-
							130	4									

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	45	1	539	2	N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	623	2	N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	52	1	569	2	N	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	51	1	494	2	N	-0-					-0-
							3	4									
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	47	1	527	2	N	-0-					-0-
09	630	N	534	-0-	-96	-0-	42	1	456	2	N	-0-					-0-
							36	4									

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	876	-0-	-144	-0-	99	1	777	2	N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	133	1	990	2	N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	111	1	873	2	N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	97	1	829	2	N	-0-					-0-
							5	4									
08	1116	N	965	-0-	-151	-0-	113	1	852	2	N	-0-					-0-
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	111	1	770	2	N	-0-					-0-
							60	4									

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	194	1	1515	2	N	-0-			-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	226	1	1677	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	189	1	1492	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	173	1	1477	2	N	-0-			-0-
							9	4							
08	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	209	1	1580	2	N	-0-			-0-
*09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	217	1	1505	2	N	-0-			-0-
							118	4							

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	3896	-0-	-1714	-0-	703	1	3193	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	3957	-0-	-1840	-0-	734	1	3223	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	3632	-0-	-838	-0-	652	1	2980	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4532	-0-	-87	-0-	741	1	3768	2	N	-0-			-0-
							23	4							
08	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	786	1	3834	2	N	-0-			-0-
*09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	792	1	3466	2	N	-0-			-0-
							272	4							

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
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	168	1	1313	2	N	-0-			-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	178	1	1318	2	N	-0-			-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	162	1	1279	2	N	-0-			-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	162	1	1385	2	N	-0-			-0-
							9	4							
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	172	1	1299	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	150	1	1043	2	N	-0-			-0-
							82	4							

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	100	1	782	2	N	-0-			-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	94	1	695	2	N	-0-			-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	89	1	702	2	N	-0-			-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	141	1	1206	2	N	-0-			-0-
							8	4							
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	157	1	1186	2	N	-0-			-0-
*09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	144	1	997	2	N	-0-			-0-
							78	4							

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	204	-0-	204	204	24	1	167	2	N	-0-			-0-
							13	4							

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 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
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	7	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1023 N	936	-0-	-87	-0-	7	1	929	2	N	-0-					-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	8	1	914	2	N	-0-					-0-
07	992 N	919	-0-	-73	-0-	7	1	906	2	N	-0-					-0-
						6	4									
08	930 N	866	-0-	-64	-0-	7	1	859	2	N	-0-					-0-
09	930 N	872	-0-	-58	-0-	7	1	802	2	N	-0-					-0-
						63	4									

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	10290 X	8285	-0-	-2005	-0-	8282	3	3	9	Y	3					33
05	10633 X	4828	-0-	-5805	-0-	4828	3			Y	-0-					33
06	9480 X	6183	-0-	-3297	-0-	6180	3	3	9	Y	3					36
07	9796 X	5570	-0-	-4226	-0-	5564	3	6	9	Y	5	34	1			7
08	9796 X	5715	-0-	-4081	-0-	5715	3			Y	-0-					7
09	8280 X	4827	-0-	-3453	-0-	4827	3			Y	-0-					7

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

04	4230 X	3898	-0-	-332	-0-	3894	3	4	9	Y	4					29
05	4309 X	2429	-0-	-1880	-0-	2425	3	4	9	Y	4					33
06	4350 X	3221	-0-	-1129	-0-	3218	3	3	9	Y	3					36
07	DLQ G-10	3493	-0-	3493	3493	3490	3	3	9	Y	3	34	1			5
08	DLQ G-10	3501	-0-	3501	6994	3501	3			Y	-0-					5
*09	10303 X	3309	-0-	-6994	-0-	3309	3			Y	-0-					5

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	3	3	9	Y	3					30
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	953	3	2	9	Y	2					32
06	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	1218	3	1	9	Y	1					33
07	DLQ G-10	1062	-0-	1062	1062	1059	3	3	9	Y	3	31	1			5
08	DLQ G-10	825	-0-	825	1887	825	3			Y	-0-					5
*09	2768 X	881	-0-	-1887	-0-	881	3			Y	-0-					5

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11730	X	9742	-0-	-1988	-0-	9741	3	1	9	Y	1					29
05	11935	X	6701	-0-	-5234	-0-	6699	3	2	9	Y	2					31
06	11160	X	10285	-0-	-875	-0-	10281	3	4	9	Y	4					35
07	DLQ G-10		11421	-0-	11421	11421	11418	3	3	9	Y	3	32	1			6
08	DLQ G-10		9751	-0-	9751	21172	9751	3			Y	-0-					6
*09	30651	X	9479	-0-	-21172	-0-	9479	3			Y	-0-					6

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		76	-0-	76	122	76	3			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

04	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7560	3	2	9	N	2					19
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4718	3	2	9	N	2					21
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4725	3	3	9	N	3					24
07	DLQ G-10		4473	-0-	4473	4473	4471	3	2	9	N	2	23	1			3
08	DLQ G-10		4166	-0-	4166	8639	4166	3			N	-0-					3
*09	12110	X	3471	-0-	-8639	-0-	3471	3			N	-0-					3

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

04	20910	X	14581	-0-	-6329	-0-	14580	3	1	9	N	1					27
05	21018	X	8326	-0-	-12692	-0-	8324	3	2	9	N	2					29
06	19020	X	13451	-0-	-5569	-0-	13447	3	4	9	N	4					33
07	DLQ G-10		17518	-0-	17518	17518	17512	3	6	9	N	5	31	1			7
08	DLQ G-10		17150	-0-	17150	34668	17150	3			N	-0-					7
*09	50291	X	15623	-0-	-34668	-0-	15623	3			N	-0-					7

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

04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	1	6	9	N	5					27
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	1	2	9	N	2	5	1			24
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	520	1	6	9	N	5	5	1			24
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	1	4	9	N	4	5	1			23
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					23
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					23

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

04	DLQ G-10		469	-0-	469	1783	450	1	19	9	Y	17					52
05	2168	N	385	-0-	-1783	-0-	375	1	10	9	Y	9	17	1			44
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	390	1	19	9	Y	17	18	1			43
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	375	1	15	9	Y	14	19	1			38
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					38
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					38

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	300	1	15	9	Y	14					28
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	250	1	8	9	Y	7	14	1			21
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	260	1	15	9	Y	14	15	1			20
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	250	1	13	9	Y	12	15	1			17
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					17
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					17

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
HELEN WELL #: 1 RRCID -> 132515 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10283 - 10398

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

RITA WELL #: 1 RRCID -> 132522 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10278 - 10388

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT					60

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

04		30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-					-0-
05		31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-					-0-
06		30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10		24	-0-	24	24	24	3		Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10		36	-0-	36	60	36	3		Y	-0-					-0-
*09		94	N	34	-0-	-60	-0-	34	3		Y	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4278	-0-	-582	-0-	4278	3			N	-0-			-0-
05	4185	X	3163	-0-	-1022	-0-	3163	3			N	-0-			-0-
06	4950	X	3689	-0-	-1261	-0-	3689	3			N	-0-			-0-
07	5115	X	3692	-0-	-1423	-0-	3692	3			N	-0-			-0-
08	5115	X	3118	-0-	-1997	-0-	3118	3			N	-0-			-0-
*09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	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

04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	156	2	N	-0-			-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	9	1	100	2	N	-0-			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	28	1	125	2	N	-0-			-0-
07	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-			-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-			-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

04	180	N	133	-0-	-47	-0-	23	1	110	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	25	1	115	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	538	1	2601	2	N	-0-			-0-
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	224	1	2474	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3066	-0-	-954	-0-	555	1	2511	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	1980	-0-	-2174	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
08	4154	X	1746	-0-	-2408	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
09	3150	X	1937	-0-	-1213	-0-	136	1	1801	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	10	1	44	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	140	1	674	2	N	-0-			-0-
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	64	1	707	2	N	-0-			-0-
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	132	1	595	2	N	-0-			-0-
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-			-0-
08	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-			-0-
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	49	1	648	2	N	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

04	4110 X	3430	-0-	-680	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
05	4247 X	3494	-0-	-753	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
06	3750 X	3374	-0-	-376	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
07	3844 X	3499	-0-	-345	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
08	3689 X	3504	-0-	-185	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
09	3420 X	3348	-0-	-72	-0-	3348	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

04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
05	4030 X	3910	-0-	-120	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
06	3900 X	3770	-0-	-130	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
07	4030 X	3973	-0-	-57	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
08	4030 X	3884	-0-	-146	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
09	3900 X	3798	-0-	-102	-0-	3798	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

04	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
06	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	2370	-0-	-358	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
08	2728 X	2400	-0-	-328	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

04	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	630	-0-	-393	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9958 X	2876	-0-	-7082	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
05	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
06	2430 X	2219	-0-	-211	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2976 X	2758	-0-	-218	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
08	2976 X	2938	-0-	-38	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
*09	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

04	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
07	2821 N	2403	-0-	-418	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	3111	-0-	11	11	3111	3			N	-0-					-0-
*09	2325 N	2314	-0-	-11	-0-	2314	3			N	-0-					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

04	2550 X	2355	-0-	-195	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
06	2550 X	361	-0-	-2189	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2635 X	70	-0-	-2565	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	2550 X	50	-0-	-2500	-0-	50	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

04	16229 X	4629	-0-	-11600	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
06	4020 X	3770	-0-	-250	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
07	4774 X	3799	-0-	-975	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
08	4774 X	3693	-0-	-1081	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
09	4620 X	3523	-0-	-1097	-0-	3523	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

04	33957 X	8609	-0-	-25348	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
05	8556 X	8418	-0-	-138	-0-	8418	3			N	-0-					-0-
06	8070 X	7896	-0-	-174	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
07	9486 X	8329	-0-	-1157	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
08	9486 X	8660	-0-	-826	-0-	8660	3			N	-0-					-0-
*09	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

04	930 N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	837 N	614	-0-	-223	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3416	-0-	416	416	3416	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 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
04	13356	X	3545	-0-	-9811	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2125	-0-	-1533	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17225	X	2796	-0-	-14429	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	2103	-0-	-5554	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	1540	-0-	-4850	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	1902	-0-	-4701	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2125	-0-	-1657	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1987	-0-	-803	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	118190	X	29615	-0-	-88575	-0-	29615	3			N	-0-					-0-
05	30659	X	29722	-0-	-937	-0-	29722	3			N	-0-					-0-
06	29670	X	28603	-0-	-1067	-0-	28603	3			N	-0-					-0-
07	30659	X	30110	-0-	-549	-0-	30110	3			N	-0-					-0-
08	30659	X	29620	-0-	-1039	-0-	29620	3			N	-0-					-0-
09	29610	X	28209	-0-	-1401	-0-	28209	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
04	78066	X	19589	-0-	-58477	-0-	19589	3			N	-0-					-0-
05	20305	X	19487	-0-	-818	-0-	19487	3			N	-0-					-0-
06	20400	X	17836	-0-	-2564	-0-	17836	3			N	-0-					-0-
07	21080	X	19462	-0-	-1618	-0-	19462	3			N	-0-					-0-
08	20243	X	19193	-0-	-1050	-0-	19193	3			N	-0-					-0-
09	19590	X	18272	-0-	-1318	-0-	18272	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
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	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
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	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 #: 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
04	14922 X	3427	-0-	-11495	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
05	4278 X	3175	-0-	-1103	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
06	3930 X	3676	-0-	-254	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
07	4061 X	3418	-0-	-643	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
08	3999 X	3685	-0-	-314	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
09	3690 X	3499	-0-	-191	-0-	3499	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

04	27424 X	6661	-0-	-20763	-0-	6661	3			N	-0-					-0-
05	7192 X	5781	-0-	-1411	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
06	6960 X	5255	-0-	-1705	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
07	7192 X	7060	-0-	-132	-0-	7060	3			N	-0-					-0-
08	7068 X	6751	-0-	-317	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
09	6660 X	5922	-0-	-738	-0-	5922	3			N	-0-					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

04	29025 X	7396	-0-	-21629	-0-	7396	3			N	-0-					-0-
05	7378 X	6496	-0-	-882	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
06	7320 X	6676	-0-	-644	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
07	7657 X	7407	-0-	-250	-0-	7407	3			N	-0-					-0-
08	7657 X	4838	-0-	-2819	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
09	7410 X	6402	-0-	-1008	-0-	6402	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

04	17621 X	4261	-0-	-13360	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
05	4681 X	4025	-0-	-656	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
06	4920 X	3951	-0-	-969	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
07	5084 X	5031	-0-	-53	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
08	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
*09	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

04	20921 X	4874	-0-	-16047	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
05	6355 X	4759	-0-	-1596	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
06	6150 X	4430	-0-	-1720	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
07	5363 X	4452	-0-	-911	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
08	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
09	4860 X	4436	-0-	-424	-0-	4436	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

04	81081 X	20080	-0-	-61001	-0-	20080	3			N	-0-					-0-
05	21173 X	19633	-0-	-1540	-0-	19633	3			N	-0-					-0-
06	20490 X	18370	-0-	-2120	-0-	18370	3			N	-0-					-0-
07	21111 X	20424	-0-	-687	-0-	20424	3			N	-0-					-0-
08	20770 X	19789	-0-	-981	-0-	19789	3			N	-0-					-0-
09	20070 X	18331	-0-	-1739	-0-	18331	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	141	-0-	141	141	141	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	21	-0-	21	162	21	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	65	-0-	65	227	65	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	403	-0-	403	630	403	3			N	-0-					-0-
*09	1122 N	492	-0-	-630	-0-	492	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 #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10466 X	2526	-0-	-7940	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
06	2910 X	2781	-0-	-129	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
08	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
*09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	12859	-0-	12859	12859	12859	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	9651	-0-	9651	22510	9651	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10455	-0-	10455	32965	10455	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	9401	-0-	9401	42366	9401	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	7990	-0-	7990	50356	7990	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

04	26138 X	5482	-0-	-20656	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
05	8587 X	6683	-0-	-1904	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
06	8310 X	5672	-0-	-2638	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
07	7130 X	6244	-0-	-886	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
08	7130 X	5998	-0-	-1132	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
09	6480 X	6276	-0-	-204	-0-	6276	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

04	31000 X	8264	-0-	-22736	-0-	8264	3			N	-0-					-0-
05	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
06	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
07	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-					-0-
08	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

04	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	720	1	4787	3	N	-0-					-0-
05	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	744	1	4918	3	N	-0-					-0-
06	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	720	1	4749	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5651	-0-	5651	5651	744	1	4907	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5446	-0-	5446	11097	744	1	4702	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	5449	-0-	5449	16546	720	1	4729	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

04	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
05	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
06	2310 X	2233	-0-	-77	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
07	2945 X	2265	-0-	-680	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2945 X	2552	-0-	-393	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
09	2850 X	1297	-0-	-1553	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	946	-0-	-14	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	854	-0-	-166	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

04	5130	X	4804	-0-	-326	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4604	-0-	-697	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4400	-0-	-730	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	5022	-0-	-31	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
*09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3267	-0-	-484	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3410	-0-	-280	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
*09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	194	1	425	3	N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	200	1	490	3	N	-0-					-0-
06	690	N	565	-0-	-125	-0-	180	1	385	3	N	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	212	1	438	3	N	-0-					-0-
08	682	N	553	-0-	-129	-0-	166	1	387	3	N	-0-					-0-
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	152	1	323	3	N	-0-					-0-

LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	95	1	1464	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	96	1	1473	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	86	1	1278	2	N	-0-					-0-
*08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	79	1	1222	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LLANO PRODUCTION COMPANY //CONT.// 504617
KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2737				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2737				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2737				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2737				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2737				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2737				N	NO RPT			-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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
04	19995	X	4891	-0-	-15104	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	4700	-0-	-880	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	3729	-0-	-1551	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4166	-0-	-1197	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4637	-0-	-416	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4496	-0-	-394	-0-	4496	3			N	-0-					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	46	1	819	2	N	-0-					-0-
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	710	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675

PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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

04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
09	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
05	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
08	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
*09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

04	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
*09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

04	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

04	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
05	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
08	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

04	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1	N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1	N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1	N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-			-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	1			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	1			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	1			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	1			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1	N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	1	N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	1	N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1	N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-			-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-			-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

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

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ELAINE) //CONT.// 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-			-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1	N	-0-			-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	1	N	-0-			-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	1	N	-0-			-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1	N	-0-			-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	2845	1	9500	2	N	4	4 8		-0-
						4	9							
05	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	3203	1	10303	2	N	-0-			-0-
06	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	3742	1	10250	2	N	-0-			-0-
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
08	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	1444	1	7045	2	N	-0-			-0-
*09	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	1489	1	7738	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

04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			-0-
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
08	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			N	-0-			-0-
*09	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

04	290 X	290	-0-	-0-	-0-	67	1	223	2	N	-0-					-0-
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	750	1	4353	2	N	-0-					-0-

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			-0-
07	2263	X	235	-0-	-2028	-0-	15	1	220	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

04	1860	X	991	-0-	-869	-0-	217	1	774	2	N	-0-			-0-
05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	138	1	1807	2	N	-0-			-0-
06	1860	X	813	-0-	-1047	-0-	49	1	764	2	N	-0-			-0-
07	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	144	1	1417	2	N	-0-			-0-
08	1953	X	1537	-0-	-416	-0-	169	1	1368	2	N	-0-			-0-
*09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	373	1	2165	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219728 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12490 - 12516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	9077	-0-	9077	107786	2092	1	6985	2	N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG	8023	-0-	8023	115809	1903	1	6120	2	N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG	7086	-0-	7086	122895	1895	1	5191	2	N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	122895					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	3730	-0-	3730	126625	634	1	3093	2	N	3					3
						3	9									
*09	PRTL PLG	3589	-0-	3589	130214	579	1	3010	2	N	-0-					3

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

04	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	1263	1	4217	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	1499	1	4823	2	N	-0-					-0-
06	3360 X	254	-0-	-3106	-0-	68	1	186	2	N	-0-					-0-
07	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
08	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
09	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	62	1	171	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOLEDIGO (TAYLOR 3065) 99383 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RIO-TEX, INC. 712930
BROWNE, M. WELL #: 1 RRCID -> 115289 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 3065 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-