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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1613 RRCID -> 211560 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1411 - 1516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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 #: 108 RRCID -> 261935 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
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-
10	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
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-
10	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
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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 #: 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
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-
10	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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 #: 124 RRCID -> 264207 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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 #: 131 RRCID -> 264233 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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 #: 138 RRCID -> 264240 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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 #: 145 RRCID -> 264248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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 #: 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
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-
10	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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 #: 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
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-
10	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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 #: 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
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-
10	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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 #: 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
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-
10	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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 #: 180 RRCID -> 264627 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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 #: 187 RRCID -> 264635 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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 #: 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
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-
10	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
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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 #: 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
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-
10	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
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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 #: 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
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-
10	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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 #: 217 RRCID -> 265217 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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 #: 224 RRCID -> 265265 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
CROMWELL WELL #: RRCID -> 263703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9796 - 14557

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C. 189975
BRISCOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 232703 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE "C" WELL #: 1 RRCID -> 232707 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILKIRSON WELL #: 3 RRCID -> 197959 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 1209 PERF. 1084 - 1110

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2013 - PLUGGED 07-15-2013

CHAPMAN/KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 206311 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 2484 PERF. 2110 - 2484

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8026 RRCID -> 232685 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4984 - 5008

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9703 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
WITTENBURG WELL #: 1801 RRCID -> 254239 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2449 - 2457

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD MAVERICK BASIN LLC 606623
CHITTIM "B" WELL #: 1050 RRCID -> 211558 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1058 - 1085

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM "B" WELL #: 1058 RRCID -> 211559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1015 PERF. 808 - 820

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PRT HOLDINGS, LLC 681825
CARSON WELL #: 1001 RRCID -> 251081 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SHELL WESTERN E&P 774719
BLUE STAR-LIBERTY WELL #: 134 H RRCID -> 237092 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 4468 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

11	0	70381	-0-	70381	555890	63549	3	6832	9	N	6211	6459	1			618
12	0	56550	-0-	56550	612440	52105	3	4445	9	N	4041	3956	1			703
01	0	38286	-0-	38286	650726	34088	3	4198	9	N	3816	4116	1			403
02	0	36883	-0-	36883	687609	33088	3	3795	9	N	3450	3396	1			457
03	0	26665	-0-	26665	714274	23795	3	2870	9	N	2609	2319	1			747
04	0	17443	-0-	17443	731717	15443	3	2000	9	N	1818	1430	1			1135
05	0	-0-	-0-	-0-	731717					N	-0-	350	1			785
06	0	126	-0-	126	731843	126	3			N	-0-	207	1			578
07	SWR 10	19684	-0-	19684	751527	17761	3	1923	9	N	1748	2220	1			106
08	SWR 10	24082	-0-	24082	775609	21146	3	2936	9	N	2669	2669	1			106
09	SWR 10	20173	-0-	20173	795782	17629	3	2544	9	N	2313	2282	1			137
10	SWR 10	18842	-0-	18842	814624	16469	3	2373	9	N	2157	2161	1			133

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
XTO ENERGY INC. 945936
J. HENDERSON ET AL GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 174590 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 14080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	14B2 EXT	25	-0-	25	25	6	1	19	2	Y	-0-					71
08	14B2 EXT	94	-0-	94	119	21	1	73	2	Y	-0-					71
*09	14B2 EXT	157	-0-	157	276	36	1	121	2	Y	-0-					71
*10	433 X	157	-0-	-276	-0-	42	1	109	2	Y	5	4	1			72
						6	9									

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

05	837 N	806	-0-	-31	-0-	173	1	624	2	Y	8	5	1			25
						9	9									
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	153	1	609	2	Y	6	11	1			20
						7	9									
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	202	1	627	2	Y	6	4	1			22
						7	9									
08	806 N	727	-0-	-79	-0-	162	1	556	2	Y	8	11	1			19
						9	9									
*09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	166	1	610	2	Y	4	4	1			19
						4	9									
*10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	272	1	694	2	Y	4	8	1			15
						4	9									

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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

05	93 N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					190
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					190
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	10	33	1			167
						11	9									
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	70	2	Y	2	3	1			166
						2	9									
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	17	20	1			163
						19	9									
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	12	10	1			165
						13	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	305	-0-	-315	-0-	62	1	242	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	600	N	334	-0-	-266	-0-	53	1	275	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	63	1	259	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	48	1	274	2	Y	3					5
							3	9									
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	55	1	225	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	83	1	305	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

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

05	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	372	1	1557	2	Y	14	14	1			122
							15	9									
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	340	1	1672	2	Y	31	27	1			126
							34	9									
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	439	1	1761	2	Y	8	28	1			106
							9	9									
08	1953	N	1559	-0-	-394	-0-	278	1	1269	2	Y	11					117
							12	9									
09	2040	N	1049	-0-	-991	-0-	212	1	830	2	Y	6	8	1			115
							7	9									
10	2201	N	1429	-0-	-772	-0-	209	1	1199	2	Y	19	35	1			99
							21	9									

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

05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	288	1	1122	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	404	1	1790	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	175	1	609	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	1240	N	491	-0-	-749	-0-	99	1	391	2	Y	1					2
							1	9									
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	333	1	1404	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
10	775	N	50	-0-	-725	-0-	10	1	40	2	Y	-0-					-0-

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

05	434	N	394	-0-	-40	-0-	76	1	305	2	Y	12	8	1			24
							13	9									
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	68	1	286	2	Y	5	10	1			19
							6	9									
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	89	1	296	2	Y	21	16	1			24
							23	9									
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	65	1	238	2	Y	6	9	1			21
							7	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	89	1	347	2	Y	19	19	1			21
							21	9									
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	121	1	332	2	Y	12	23	1			10
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	764	-0-	-321	-0-	133	1	621	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	1020	N	907	-0-	-113	-0-	130	1	754	2	Y	21	17	1			8
							23	9									
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	162	1	789	2	Y	11	18	1			1
							12	9									
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	136	1	788	2	Y	2					3
							2	9									
09	900	N	681	-0-	-219	-0-	136	1	542	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	176	1	1123	2	Y	30	31	1			2
							33	9									

BLUEBONNET OIL & GAS 076838
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

05	1147	N	745	-0-	-402	-0-	617	1	121	2	N	6					117
							7	9									
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					117
07	1085	N	971	-0-	-114	-0-	897	1	71	2	N	3					120
							3	9									
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	827	1	95	2	N	6	105	1			21
							7	9									
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	724	1	108	2	N	7					28
							8	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					28

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	792	1	70	2	N	11					121
							12	9									
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1348	1	107	2	N	6					127
							7	9									
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	1974	1	227	2	N	17	73	1			71
							19	9									
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1713	1	253	2	N	13					84
							14	9									
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					84

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

05	279	N	257	-0-	-22	-0-	213	1	42	2	N	2					82
							2	9									
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	419	1	38	2	N	3					85
							3	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	442	1	35	2	N	1					86
							1	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	586	1	67	2	N	4	62	1			28
							4	9									
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	513	1	76	2	N	2					30
							2	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					30

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	208	1	41	2	N	-0-					153
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	250	1	22	2	N	1					154
							1	9									
07	434	N	270	-0-	-164	-0-	249	1	20	2	N	1					155
							1	9									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	267	1	31	2	N	3	131	1			27
							3	9									
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	235	1	35	2	N	2					29
							2	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					29

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	83	1	7	2	N	7					7
							8	9									
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	2	2	N	4					11
							4	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					14
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					14

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

05	682	N	552	-0-	-130	-0-	460	1	90	2	N	2					123
							2	9									
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	519	1	46	2	N	1					124
							1	9									
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	821	1	65	2	N	2					126
							2	9									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	696	1	80	2	N	3					129
							3	9									
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	610	1	91	2	N	2					131
							2	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					131

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

05	14B DENY		221	-0-	221	300	185	1	36	2	N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	300					N	1					84
07	INC G-10		202	-0-	202	502	186	1	14	2	N	2					86
							2	9									
08	502	X	-0-	-0-	-502	-0-					N	-0-					86
09	11	X	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	2	N	-0-					86
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					86

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

05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					41
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					41
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	26	1			15
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					15
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					15
10	620	N	223	-0-	-397	-0-	223	2			N	-0-					15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1223	2	43	9	N	39					220
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2646	2	1	9	N	1					221
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2553	2	9	9	N	8	160	1			69
08	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1210	2	20	9	N	18					87
09	2550	N	2110	-0-	-440	-0-	2071	2	39	9	N	35					122
10	2573	N	2366	-0-	-207	-0-	2318	2	48	9	N	44					166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	752	1	15002	2	N	275	275	1			-0-
							303	9									
06	14640	X	12464	-0-	-2176	-0-	707	1	11552	2	N	186	186	1			-0-
							205	9									
07	INC G-10		12646	-0-	12646	12646	755	1	11698	2	N	175	175	1			-0-
							193	9									
08	INC G-10		11215	-0-	11215	23861	718	1	10271	2	N	205	205	1			-0-
							226	9									
09	36636	X	12775	-0-	-23861	-0-	702	1	11945	3	N	116	116	1			-0-
							128	9									
*10	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	721	1	11479	3	N	146	146	1			-0-
							161	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	699	1	8951	2	N	202	202	1			-0-
							222	9									
06	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	686	1	9345	2	N	189	189	1			-0-
							208	9									
07	INC G-10		7407	-0-	7407	7407	694	1	6436	2	N	252	252	1			-0-
							277	9									
08	INC G-10		6104	-0-	6104	13511	669	1	5145	2	N	264	232	1	32	8	-0-
							290	9									
09	18981	X	5470	-0-	-13511	-0-	639	1	4512	3	N	290	156	1			134
							319	9									
*10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	657	1	4169	3	N	356	370	1			120
							392	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	X	537	-0-	-1137	-0-	30	1	486	3	Y	19	21	1			7
							21	9									
06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	112	1	1852	3	Y	29	27	1			9
							32	9									
07	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	112	1	1824	3	Y	30	30	1			9
							33	9									
08	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	88	1	1420	3	Y	21	22	1			8
							23	9									
09	2010	X	1415	-0-	-595	-0-	75	1	1318	3	Y	20	21	1			7
							22	9									
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 11 RRCID -> 106932 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	362	-0-	-599	-0-	20 13	1 9	329	3	Y	12	13	1			4
06	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	60 14	1 9	993	3	Y	13	13	1			4
07	992	X	888	-0-	-104	-0-	51 14	1 9	823	3	Y	13	13	1			4
08	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	69 18	1 9	1114	3	Y	16	14	1			6
09	1080	X	919	-0-	-161	-0-	49 15	1 9	855	3	Y	14	15	1			5
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					5

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	434	N	173	-0-	-261	-0-	10 6	1 9	157	3	Y	5	5	1			2
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	22 7	1 9	366	3	Y	6	6	1			2
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	428	3	Y	6	6	1			2
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	434	3	Y	5	5	1			2
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	19 4	1 9	338	3	Y	4	5	1			1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

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

05	1271	X	5	-0-	-1266	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	1230	X	522	-0-	-708	-0-	30 2	1 9	490	3	Y	2	1	1			1
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	128 7	1 9	2088	3	Y	6	5	1			2
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	1101	3	Y	2	3	1			1
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	133 9	1 9	2323	3	Y	8	6	1			3
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	242	-0-	-316	-0-	14	1	220	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	30	1	495	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	598	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	614	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	27	1	466	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

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

05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	209	-0-	-318	-0-	12	1 3 9	194	3	Y	3	3	1			1
06	570	X	444	-0-	-126	-0-	25	1 1 9	418	3	Y	1	2	1			-0-
07	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	1019	3	Y	2	2	1			-0-
08	589	X	488	-0-	-101	-0-	28	1 3 9	457	3	Y	3	2	1			1
09	450	X	410	-0-	-40	-0-	22	1 2 9	386	3	Y	2	2	1			1
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1 2 9	9	3	Y	2	2	1			1
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1 3 9	41	3	Y	3	3	1			1
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1 4 9	43	3	Y	4	4	1			1
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1 3 9	32	3	Y	3	3	1			1
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1 3 9	32	3	Y	3	3	1			1
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	91	1 9 9	2238	3	N	8	8	1			9
06	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	70	1 8 9	1853	3	N	7	10	1			6
07	1953	X	1779	-0-	-174	-0-	60	1 3 9	1716	3	N	3					9
08	2325	X	2138	-0-	-187	-0-	80	1 6 9	2052	3	N	5	9	1			5
09	2250	X	1798	-0-	-452	-0-	63	1 4 9	1731	3	N	4					9
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	362	-0-	-165	-0-	20	1 11 9	331	3	Y	10	10	1			4
06	510	X	452	-0-	-58	-0-	25	1 11 9	416	3	Y	10	11	1			3
07	558	X	273	-0-	-285	-0-	15	1 10 9	248	3	Y	9	9	1			3
08	558	X	192	-0-	-366	-0-	11	1 2 9	179	3	Y	2	4	1			1
09	540	X	69	-0-	-471	-0-	4	1 1 9	64	3	Y	1	2	1			-0-
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	14	1	346	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	13	1	363	3	Y	2					4
							2	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	Y	2					6
							2	9									
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	11	1	300	3	Y	2					8
							2	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	1					1
							1	9									
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	341	N	103	-0-	-238	-0-	6	1	95	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	13	1	229	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	41	1	998	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	1140	N	805	-0-	-335	-0-	29	1	775	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	44	1	1239	3	Y	1					2
							1	9									
08	1178	X	921	-0-	-257	-0-	34	1	886	3	Y	1					3
							1	9									
09	1020	X	998	-0-	-22	-0-	35	1	962	3	Y	1					4
							1	9									
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "G" WELL #: 101 RRCID -> 111686 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	923	-0-	-162	-0-	35	1	868	3	Y	18	26	1			26
							20	9									
06	1020	X	1019	-0-	-1	-0-	36	1	969	3	Y	13	29	1			10
							14	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	34	1	979	3	Y	9					19
							10	9									
08	930	N	772	-0-	-158	-0-	28	1	732	3	Y	11					30
							12	9									
09	1020	N	758	-0-	-262	-0-	26	1	722	3	Y	9					39
							10	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					39

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

05	1116	X	345	-0-	-771	-0-	20	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	1080	X	1018	-0-	-62	-0-	58	1	960	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	1081	-0-	-35	-0-	63	1	1018	3	Y	-0-					-0-
08	992	X	913	-0-	-79	-0-	53	1	860	3	Y	-0-					-0-
09	1020	X	913	-0-	-107	-0-	49	1	864	3	Y	-0-					-0-
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	1984	X	846	-0-	-1138	-0-	47	1	769	3	Y	27	25	1			10
							30	9									
06	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	119	1	1957	3	Y	27	29	1			8
							30	9									
07	1767	X	1381	-0-	-386	-0-	79	1	1279	3	Y	21	23	1			6
							23	9									
08	1302	X	929	-0-	-373	-0-	53	1	858	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
09	2100	X	284	-0-	-1816	-0-	15	1	262	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					2

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

05	992	N	915	-0-	-77	-0-	36	1	877	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	33	1	879	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	33	1	946	3	Y	1					2
							1	9									
08	930	N	791	-0-	-139	-0-	30	1	760	3	Y	1					3
							1	9									
09	900	N	815	-0-	-85	-0-	29	1	785	3	Y	1					4
							1	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					4

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

BRACKEN ET AL WELL #: 33 RRCID -> 113575 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 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
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	Y	19	18	1			7
							21	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	43	1	698	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	818	-0-	-887	-0-	45	1	737	3	Y	33	33	1			12
							36	9									
06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	146	1	2403	3	Y	40	40	1			12
							44	9									
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	135	1	2190	3	Y	40	40	1			12
							44	9									
08	1984	X	412	-0-	-1572	-0-	22	1	347	3	Y	39	36	1			15
							43	9									
09	2580	X	1595	-0-	-985	-0-	85	1	1484	3	Y	24	31	1			8
							26	9									
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	21	1	516	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	17	1	443	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	589	X	495	-0-	-94	-0-	17	1	478	3	Y	-0-					1
08	608	X	608	-0-	-0-	-0-	23	1	584	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	540	X	490	-0-	-50	-0-	17	1	473	3	Y	-0-					1
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	667	3	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	25	1	704	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	24	1	606	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	24	1	660	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	85	-0-	-194	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	780	-0-	-212	-0-	30	1	741	3	Y	8	9	1			10
							9	9									
06	840	X	512	-0-	-328	-0-	18	1	487	3	Y	6	11	1			5
							7	9									
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	27	1	762	3	Y	3					8
							3	9									
08	775	N	627	-0-	-148	-0-	23	1	598	3	Y	5					13
							6	9									
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	25	1	678	3	Y	3					16
							3	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	961	X	579	-0-	-382	-0-	23	1	554	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	930	X	677	-0-	-253	-0-	24	1	652	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	27	1	760	3	Y	1					2
							1	9									
08	744	X	560	-0-	-184	-0-	21	1	537	3	Y	2					4
							2	9									
09	690	X	592	-0-	-98	-0-	21	1	570	3	Y	1					5
							1	9									
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	254	-0-	-196	-0-	9	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	176	-0-	-258	-0-	7	1	168	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	434	N	204	-0-	-230	-0-	7	1	196	3	Y	1					1
							1	9									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	3	Y	-0-					1
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	Y	1					2
							1	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	734	-0-	-258	-0-	28	1	686	3	Y	18	27	1			26
							20	9									
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	29	1	760	3	Y	13	29	1			10
							14	9									
07	868	N	748	-0-	-120	-0-	25	1	714	3	Y	8					18
							9	9									
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	26	1	658	3	Y	8					26
							9	9									
09	810	N	686	-0-	-124	-0-	24	1	654	3	Y	7					33
							8	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	1023	X	706	-0-	-317	-0-	28	1	678	3	Y	-0-	1	1			1
06	990	X	675	-0-	-315	-0-	24	1	651	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	837	N	668	-0-	-169	-0-	23	1	644	3	Y	1					1
							1	9									
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	26	1	673	3	Y	-0-					1
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	22	1	601	3	Y	1					2
							1	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	775	X	525	-0-	-250	-0-	20	1	504	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	630	X	581	-0-	-49	-0-	21	1	560	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	651	X	442	-0-	-209	-0-	15	1	426	3	Y	1					1
							1	9									
08	651	X	273	-0-	-378	-0-	10	1	263	3	Y	-0-					1
09	570	X	513	-0-	-57	-0-	18	1	495	3	Y	-0-					1
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					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
05	992	N	878	-0-	-114	-0-	34	1	844	3	Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	35	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	32	1	921	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	31	1	786	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	843	-0-	-117	-0-	30	1	813	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-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
05	775	N	624	-0-	-151	-0-	32	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	742	-0-	-98	-0-	43	1	699	3	Y	-0-					-0-
07	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	3	Y	-0-					-0-
08	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	46	1	985	3	Y	-0-					-0-
09	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	44	1	1112	3	Y	-0-					-0-
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1116	N	742	-0-	-374	-0-	38	1	704	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	877	-0-	-53	-0-	51	1	826	3	Y	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	58	1	1308	3	Y	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	49	1	1062	3	Y	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	47	1	1171	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	87	1	2168	3	Y	3					3
							3	9									
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					3
09	439	X	439	-0-	-0-	-0-	17	1	421	3	Y	1					4
							1	9									
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	18	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	12	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	21	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	281	-0-	-184	-0-	11	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	Y	-0-					1
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	Y	-0-					1
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	Y	-0-					1
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	341	-0-	-372	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	480	X	390	-0-	-90	-0-	14	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	496	X	450	-0-	-46	-0-	15	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	333	-0-	-101	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	762	X	762	-0-	-0-	-0-	27	1	735	3	Y	-0-					-0-
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	23	1	559	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	810	N	600	-0-	-210	-0-	22	1	578	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	837	X	466	-0-	-371	-0-	16	1	449	3	Y	1					1
							1	9									
08	837	X	538	-0-	-299	-0-	20	1	518	3	Y	-0-					1
09	600	X	385	-0-	-215	-0-	14	1	371	3	Y	-0-					1
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	573	-0-	-1163	-0-	32	1	517	3	Y	22	26	1			8
							24	9									
06	1950	X	1465	-0-	-485	-0-	82	1	1358	3	Y	23	24	1			7
							25	9									
07	2015	X	1506	-0-	-509	-0-	86	1	1391	3	Y	26	25	1			8
							29	9									
08	2015	X	1665	-0-	-350	-0-	96	1	1541	3	Y	25	23	1			10
							28	9									
09	1740	X	1437	-0-	-303	-0-	76	1	1330	3	Y	28	28	1			10
							31	9									
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					10

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	186	N	41	-0-	-145	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	4	1	71	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	589	N	457	-0-	-132	-0-	18	1	439	3	Y	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	534	-0-	-148	-0-	18	1	516	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	17	1	447	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	437	-0-	-163	-0-	15	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	9	1	231	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	310	N	139	-0-	-171	-0-	5	1	133	3	Y	1					3
							1	9									
08	682	N	195	-0-	-487	-0-	7	1	187	3	Y	1					4
							1	9									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	430	3	Y	2					6
							2	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	448	-0-	-544	-0-	17	1	430	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	1					1
08	837	X	26	-0-	-811	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					1
09	810	X	576	-0-	-234	-0-	20	1	556	3	Y	-0-					1
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	230	-0-	-297	-0-	13	1	208	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	611	X	611	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	529	X	529	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	540	X	522	-0-	-18	-0-	28	1	486	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	343	-0-	-246	-0-	19	1	315	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	689	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	705	X	705	-0-	-0-	-0-	40	1	657	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	730	X	730	-0-	-0-	-0-	42	1	679	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	750	X	511	-0-	-239	-0-	27	1	478	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1085	N	415	-0-	-670	-0-	23	1	374	3	Y	16	19	1			6
							18	9									
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	976	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
07	1209	N	833	-0-	-376	-0-	47	1	767	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	78	1	1262	3	Y	23	19	1			9
							25	9									
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	57	1	999	3	Y	18	21	1			6
							20	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					6

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23857	X	23857	-0-	-0-	-0-	1381	1	22455	3	Y	19	21	1			7
							21	9									
06	1110	X	1104	-0-	-6	-0-	62	1	1019	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
07	1147	X	1015	-0-	-132	-0-	57	1	935	3	Y	21	21	1			6
							23	9									
08	3348	X	1078	-0-	-2270	-0-	62	1	994	3	Y	20	18	1			8
							22	9									
09	3240	X	1023	-0-	-2217	-0-	54	1	947	3	Y	20	21	1			7
							22	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	1					4
							1	9									
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	3	Y	-0-	3	1			1
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	75	3	Y	1					2
							1	9									
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	80	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					1
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	916	-0-	-1409	-0-	51	1	837	3	Y	25	28	1			9
							28	9									
06	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	133	1	2188	3	Y	28	29	1			8
							31	9									
07	2294	X	1979	-0-	-315	-0-	113	1	1840	3	Y	24	25	1			7
							26	9									
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	158	1	2542	3	Y	28	24	1			11
							31	9									
09	2340	X	1755	-0-	-585	-0-	94	1	1638	3	Y	21	25	1			7
							23	9									
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	401	-0-	-870	-0-	22 19	1 9	360	3	Y	17	21	1			6
06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	90 33	1 9	1479	3	Y	30	27	1			9
07	1302	X	819	-0-	-483	-0-	47 15	1 9	757	3	Y	14	19	1			4
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	144 44	1 9	2313	3	Y	40	29	1			15
09	1590	X	1219	-0-	-371	-0-	64 28	1 9	1127	3	Y	25	31	1			9
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	820	-0-	-1536	-0-	46 21	1 9	753	3	Y	19	19	1			7
06	2430	X	2050	-0-	-380	-0-	116 24	1 9	1910	3	Y	22	22	1			7
07	2511	X	2379	-0-	-132	-0-	136 25	1 9	2218	3	Y	23	23	1			7
08	2511	X	2019	-0-	-492	-0-	117 20	1 9	1882	3	Y	18	18	1			7
09	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	115 22	1 9	2006	3	Y	20	20	1			7
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	277	-0-	-143	-0-	10	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
05	775	N	494	-0-	-281	-0-	19 3	1 9	472	3	Y	3	5	1			5
06	690	N	557	-0-	-133	-0-	20 3	1 9	534	3	Y	3	6	1			2
07	930	N	589	-0-	-341	-0-	20 1	1 9	568	3	Y	1					3
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	552	3	Y	2					5
09	570	N	435	-0-	-135	-0-	15 2	1 9	418	3	Y	2					7
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
05	1891	X	1024	-0-	-867	-0-	58	1	947	3	Y	17	29	1			6
							19	9									
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	173	1	2846	3	Y	21	21	1			6
							23	9									
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	114	1	1857	3	Y	23	22	1			7
							25	9									
08	1860	X	1821	-0-	-39	-0-	104	1	1672	3	Y	41	32	1			16
							45	9									
09	3030	X	1533	-0-	-1497	-0-	80	1	1406	3	Y	43	44	1			15
							47	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					15

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	806	N	74	-0-	-732	-0-	4	1	68	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	480	N	238	-0-	-242	-0-	13	1	222	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	11	1	184	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	209	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

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

05	1271	X	434	-0-	-837	-0-	25	1	400	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
06	1230	X	1148	-0-	-82	-0-	65	1	1073	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	1271	X	1236	-0-	-35	-0-	71	1	1153	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	70	1	1128	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
09	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	63	1	1100	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 14 RRCID -> 153451 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	224	-0-	-179	-0-	13	1	208	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	527	N	378	-0-	-149	-0-	22	1	354	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	10	1	241	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	8	1	216	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	258	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	11	1	259	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	9	1	235	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 2 RRCID -> 154950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10765 PERF.10460 - 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
05	217	N	80	-0-	-137	-0-	3	1	76	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	5	1	124	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	285	-0-	-335	-0-	16	1	254	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
06	720	X	674	-0-	-46	-0-	38	1	622	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
07	744	X	726	-0-	-18	-0-	41	1	673	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
08	715	X	715	-0-	-0-	-0-	41	1	659	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
09	660	X	639	-0-	-21	-0-	34	1	593	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	421	-0-	-695	-0-	23	1	374	3	Y	22	21	1			8
							24	9									
06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	64	1	1057	3	Y	17	20	1			5
							19	9									
07	1085	X	942	-0-	-143	-0-	53	1	870	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
08	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1038	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
09	1140	X	1023	-0-	-117	-0-	54	1	952	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	437	3	Y	10	13	1			3
							11	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	452	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	30	1	865	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
08	946	X	946	-0-	-0-	-0-	35	1	888	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
09	884	X	884	-0-	-0-	-0-	31	1	839	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	496	N	414	-0-	-82	-0-	16	1	395	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	13	1	340	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	806	N	448	-0-	-358	-0-	15	1	430	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	403	N	213	-0-	-190	-0-	8	1	205	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	810	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	18	1	448	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	21	1	557	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	39	1	1099	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
08	829	X	829	-0-	-0-	-0-	30	1	769	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
09	920	X	920	-0-	-0-	-0-	31	1	864	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	3286	X	2968	-0-	-318	-0-	116	1	2852	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3130	-0-	-50	-0-	113	1	3017	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	1816	-0-	-1470	-0-	62	1	1754	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	1202	-0-	-1991	-0-	45	1	1157	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	1122	-0-	-1998	-0-	39	1	1083	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	87	1	2127	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	1140	X	919	-0-	-221	-0-	33	1	877	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1395	X	976	-0-	-419	-0-	32	1	911	3	Y	30	26	1			6
							33	9									
08	2232	X	965	-0-	-1267	-0-	25	1	644	3	Y	269	232	1			43
							296	9									
09	2160	X	928	-0-	-1232	-0-	25	1	699	3	Y	185	198	1			30
							204	9									
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	209	-0-	-287	-0-	8	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	148	-0-	-182	-0-	5	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	7	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	645	-0-	-347	-0-	25	1	617	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	930	N	637	-0-	-293	-0-	23	1	611	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	24	1	684	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3742	-0-	642	642	146	1	3589	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	3000	N	3413	-0-	413	1055	123	1	3284	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	5045	X	3990	-0-	-1055	-0-	135	1	3849	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	147	1	3772	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	128	1	3505	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	973	-0-	-174	-0-	38	1	926	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1170	N	960	-0-	-210	-0-	34	1	915	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1612	X	1067	-0-	-545	-0-	36	1	1022	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	1612	X	1000	-0-	-612	-0-	37	1	956	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	1560	X	904	-0-	-656	-0-	32	1	866	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	13	1 2 9	320	3	Y	2	2	1			1
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	11	1 3 9	286	3	Y	3	3	1			1
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1 6 9	373	3	Y	5	5	1			1
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1 9 9	384	3	Y	8	8	1			1
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1 8 9	356	3	Y	7	7	1			1
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	415	-0-	-360	-0-	16	1 3 9	396	3	Y	3	3	1			1
06	630	X	447	-0-	-183	-0-	16	1 3 9	428	3	Y	3	3	1			1
07	589	N	496	-0-	-93	-0-	17	1 1 9	478	3	Y	1	2	1			-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	53	1	1358	3	Y	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	36	1	986	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	8	1 1 9	186	3	Y	1	1	1			-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	6	1 1 9	155	3	Y	1	1	1			-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	7	1 1 9	185	3	Y	1	1	1			-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	179	3	Y	1	1	1			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	155	3	Y	1	1	1			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	90	1 3 9	2214	3	Y	3	3	1			1
06	2220	X	1701	-0-	-519	-0-	61	1 3 9	1637	3	Y	3	3	1			1
07	2294	X	2135	-0-	-159	-0-	72	1 3 9	2060	3	Y	3	3	1			1
08	2294	X	668	-0-	-1626	-0-	25	1 1 9	642	3	Y	1	2	1			-0-
09	2220	X	444	-0-	-1776	-0-	16	1 1 9	427	3	Y	1	1	1			-0-
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	896	-0-	-3971	-0-	49	1	803	3	Y	40	43	1			15
							44	9									
06	4710	X	2269	-0-	-2441	-0-	127	1	2096	3	Y	42	44	1			13
							46	9									
07	2821	X	2162	-0-	-659	-0-	123	1	1995	3	Y	40	41	1			12
							44	9									
08	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	135	1	2169	3	Y	39	36	1			15
							43	9									
09	2310	X	2102	-0-	-208	-0-	111	1	1947	3	Y	40	41	1			14
							44	9									
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					14

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

05	310	N	268	-0-	-42	-0-	10	1	243	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	9	1	231	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	71	1	1871	3	Y	-0-					-0-
06	1800	X	1770	-0-	-30	-0-	66	1	1704	3	Y	-0-					-0-
07	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	80	1	1795	3	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1879	-0-	-74	-0-	68	1	1811	3	Y	-0-					-0-
09	1890	X	1697	-0-	-193	-0-	62	1	1635	3	Y	-0-					-0-
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	968	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	45	1	1056	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
07	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	41	1	1015	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
08	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	40	1	958	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
09	1140	N	661	-0-	-479	-0-	26	1	623	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	715	-0-	-277	-0-	26	1	674	3	Y	14					59
							15	9									
06	1260	X	464	-0-	-796	-0-	17	1	444	3	Y	3	19	1			43
							3	9									
07	1302	X	340	-0-	-962	-0-	14	1	320	3	Y	5	18	1			30
							6	9									
08	1302	X	225	-0-	-1077	-0-	8	1	214	3	Y	3	14	1			19
							3	9									
09	1050	X	269	-0-	-781	-0-	10	1	259	3	Y	-0-	10	1			9
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2504	-0-	-472	-0-	85	1	2246	3	Y	157					514
							173	9									
06	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	99	1	2564	3	Y	38	164	1			388
							42	9									
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	125	1	2807	3	Y	128	162	1			354
							141	9									
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	107	1	2862	3	Y	49	166	1			237
							54	9									
09	2880	X	2487	-0-	-393	-0-	86	1	2279	3	Y	111	125	1			223
							122	9									
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					223

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	905	-0-	-366	-0-	33	1	872	3	Y	-0-					-0-
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	65	1	1671	3	Y	-0-					-0-
07	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	79	1	1774	3	Y	-0-					-0-
08	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	63	1	1681	3	Y	4					4
							4	9									
09	1740	X	1624	-0-	-116	-0-	59	1	1565	3	Y	-0-	2	1			2
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	992	X	644	-0-	-348	-0-	25	1	617	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	960	X	672	-0-	-288	-0-	24	1	645	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	30	1	852	3	Y	59	48	1			12
							65	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	807	3	Y	88	86	1			14
							97	9									
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	28	1	768	3	Y	73	75	1			12
							80	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					12

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	1929	3	Y	2	2	1			1
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	1486	3	Y	1	2	1			-0-
07	2263	X	1843	-0-	-420	-0-	71	1 1 9	1771	3	Y	1	1	1			-0-
08	2263	X	1558	-0-	-705	-0-	62	1	1496	3	Y	-0-					-0-
09	1950	X	718	-0-	-1232	-0-	29	1	689	3	Y	-0-					-0-
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	760	-0-	-77	-0-	32	1 3 9	725	3	Y	3	3	1			1
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	32	1 3 9	748	3	Y	3	3	1			1
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	823	3	Y	4	4	1			1
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	32	1 7 9	766	3	Y	6	6	1			1
09	780	N	522	-0-	-258	-0-	21	1 2 9	499	3	Y	2	3	1			-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	49	1 3 9	1211	3	Y	3	3	1			1
06	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	1053	3	Y	3	3	1			1
07	1209	N	984	-0-	-225	-0-	33	1 1 9	950	3	Y	1	2	1			-0-
08	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	40	1	1022	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	888	-0-	-222	-0-	31	1	857	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	205	-0-	-477	-0-	9	1 2 9	194	3	Y	2	2	1			1
06	450	N	272	-0-	-178	-0-	11	1 1 9	260	3	Y	1	2	1			-0-
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	10	1 2 9	249	3	Y	2	2	1			-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1 2 9	209	3	Y	2	2	1			-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	361	3	Y	2	2	1			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	818	-0-	-329	-0-	32	1	778	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	40	1	1076	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1054	X	925	-0-	-129	-0-	31	1	890	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1054	X	903	-0-	-151	-0-	34	1	866	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1110	X	959	-0-	-151	-0-	34	1	921	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

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

05	2635	X	831	-0-	-1804	-0-	46	1	753	3	Y	29	31	1			11
							32	9									
06	2550	X	2518	-0-	-32	-0-	142	1	2334	3	Y	38	37	1			12
							42	9									
07	2387	X	2335	-0-	-52	-0-	133	1	2162	3	Y	36	37	1			11
							40	9									
08	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	142	1	2287	3	Y	31	30	1			12
							34	9									
09	2520	X	2066	-0-	-454	-0-	110	1	1921	3	Y	32	33	1			11
							35	9									
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					11

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

05	2046	X	1959	-0-	-87	-0-	75	1	1836	3	Y	44	48	1			13
							48	9									
06	2100	X	1810	-0-	-290	-0-	63	1	1691	3	Y	51	53	1			11
							56	9									
07	2170	X	1990	-0-	-180	-0-	66	1	1870	3	Y	49	50	1			10
							54	9									
08	2170	X	1838	-0-	-332	-0-	67	1	1712	3	Y	54	55	1			9
							59	9									
09	1890	X	1725	-0-	-165	-0-	59	1	1618	3	Y	44	46	1			7
							48	9									
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					7

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

05	1922	X	747	-0-	-1175	-0-	42	1	681	3	Y	22	24	1			8
							24	9									
06	1860	X	1823	-0-	-37	-0-	103	1	1690	3	Y	27	27	1			8
							30	9									
07	1922	X	1693	-0-	-229	-0-	96	1	1568	3	Y	26	26	1			8
							29	9									
08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	110	1	1766	3	Y	25	23	1			10
							28	9									
09	1830	X	1642	-0-	-188	-0-	88	1	1532	3	Y	20	23	1			7
							22	9									
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					7

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

05	651	X	467	-0-	-184	-0-	17	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	356	-0-	-274	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	651	X	473	-0-	-178	-0-	20	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	496	X	354	-0-	-142	-0-	13	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	488	X	488	-0-	-0-	-0-	18	1	470	3	Y	-0-					-0-
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	607	3	Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	22	1	572	3	Y	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	3	Y	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	27	1	724	3	Y	85					85
							94	9									
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	23	1	606	3	Y	7	45	1			47
							8	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	682	N	588	-0-	-94	-0-	25	1	560	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	25	1	587	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	651	N	560	-0-	-91	-0-	22	1	536	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	589	N	483	-0-	-106	-0-	19	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	268	-0-	-362	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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
05	279	N	93	-0-	-186	-0-	4	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	41	-0-	-169	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	27	1	660	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	8	3	3	9	Y	3					9
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	4	3	1	9	Y	1	3	1			7
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	3	1			4
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	2	1			2
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	78	1	2062	3	Y	-0-					-0-
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	91	1	2357	3	Y	-0-					-0-
07	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	84	1	1875	3	Y	-0-					-0-
08	2139	X	1853	-0-	-286	-0-	67	1	1786	3	Y	-0-					-0-
09	2460	X	1551	-0-	-909	-0-	57	1	1494	3	Y	-0-					-0-
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	33	1	873	3	Y	10	6	1			7
							11	9									
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	23	1	601	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
07	620	X	598	-0-	-22	-0-	25	1	569	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	930	X	875	-0-	-55	-0-	31	1	834	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
09	900	X	707	-0-	-193	-0-	26	1	677	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	12	1	283	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	399	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	27	1	768	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	24	1	648	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	44	1	1006	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	45	1	1046	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	44	1	1093	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1054	N	670	-0-	-384	-0-	27	1	643	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	921	-0-	-159	-0-	37	1	884	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	707	-0-	-68	-0-	29	1	670	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	750	X	705	-0-	-45	-0-	29	1	665	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	713	N	631	-0-	-82	-0-	24	1	603	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	28	1	665	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	720	N	478	-0-	-242	-0-	19	1	458	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	360	-0-	-477	-0-	14	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	X	594	-0-	-216	-0-	21	1	572	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	X	597	-0-	-240	-0-	20	1	576	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	713	X	702	-0-	-11	-0-	26	1	675	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	690	X	628	-0-	-62	-0-	22	1	604	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	16	1	380	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	476	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	422	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	390	N	97	-0-	-293	-0-	4	1	92	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1965	-0-	-205	-0-	77	1	1885	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	81	1	2146	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	80	1	2268	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	93	1	2398	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	84	1	2302	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	527	N	439	-0-	-88	-0-	16	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	16	1	418	3	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	17	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	14	1	369	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

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

05	713	X	605	-0-	-108	-0-	24	1	580	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	X	537	-0-	-213	-0-	19	1	517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	623	3	Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	501	-0-	-677	-0-	21	1	479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1140	X	307	-0-	-833	-0-	13	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1178	X	559	-0-	-619	-0-	22	1	536	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	899	X	393	-0-	-506	-0-	16	1	376	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	480	X	338	-0-	-142	-0-	13	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	527	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	510	N	310	-0-	-200	-0-	11	1	296	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	609	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	582	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1709	-0-	-399	-0-	71	1	1615	3	Y	21	16	1			6
							23	9									
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	71	1	1654	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	70	1	1749	3	Y	11	15	1			2
							12	9									
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	71	1	1723	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	65	1	1557	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	N	378	-0-	-132	-0-	15	1	362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	42	1	947	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	42	1	972	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	42	1	1033	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	40	1	972	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1020	N	740	-0-	-280	-0-	29	1	710	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	990	-0-	-219	-0-	39	1	948	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1080	N	945	-0-	-135	-0-	34	1	908	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	39	1	1098	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	40	1	1024	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	31	1	861	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	323	-0-	-142	-0-	13	1	309	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	12	1	329	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	382	-0-	-83	-0-	13	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	8	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	43	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	105	-0-	-236	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	169	-0-	-161	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	285	3	Y	26	23	1			4
							29	9									
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	5	1	145	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	10	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	95	-0-	-184	-0-	4	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	6	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	429	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	30	1	691	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	780	N	676	-0-	-104	-0-	28	1	645	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	806	N	783	-0-	-23	-0-	30	1	750	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	28	1	676	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	690	N	495	-0-	-195	-0-	20	1	473	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	31	1	715	3	Y	702	497	1			206
							772	9									
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	29	1	683	3	Y	648	718	1			136
							713	9									
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	31	1	772	3	Y	410	463	1			83
							451	9									
08	1519	N	742	-0-	-777	-0-	30	1	712	3	Y	-0-	83	1			-0-
09	1440	N	354	-0-	-1086	-0-	14	1	340	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-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
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 67 RRCID -> 159143 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	314	-0-	-926	-0-	12 1	1 9	301	3	Y	1	2	1			-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	1643	3	Y	2	2	1			-0-
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	76 33	1 9	2158	3	Y	30	24	1			6
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	84 173	1 9	2172	3	Y	157	138	1			25
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	73 173	1 9	1995	3	Y	157	156	1			26
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	7 1	1 9	180	3	Y	1	1	1			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	177	3	Y	1	1	1			-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	7 1	1 9	189	3	Y	1	1	1			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	682	N	555	-0-	-127	-0-	22 3	1 9	530	3	Y	3	3	1			1
06	660	N	497	-0-	-163	-0-	18 3	1 9	476	3	Y	3	3	1			1
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	576	3	Y	3	3	1			1
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	566	3	Y	2	3	1			-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	543	3	Y	2	2	1			-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-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
05	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
07	2666	X	2143	-0-	-523	-0-	68 138	1 9	1937	3	Y	125	100	1			25
08	2666	X	6	-0-	-2660	-0-	5	3	1	9	Y	1	26	1			-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	15 3	1 9	376	3	Y	3	3	1			1
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	13 3	1 9	337	3	Y	3	3	1			1
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	416	3	Y	1	2	1			-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	424	3	Y	3	3	1			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	396	3	Y	2	2	1			-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 1 RRCID -> 159777 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1160	-0-	-328	-0-	40	1	1053	3	Y	61	76	1			42
							67	9									
06	1440	X	667	-0-	-773	-0-	23	1	605	3	Y	35	48	1			29
							39	9									
07	1767	X	59	-0-	-1708	-0-	3	3	56	9	Y	51	39	1			41
08	1767	X	734	-0-	-1033	-0-	25	1	657	3	Y	47	55	1			33
							52	9									
09	1710	X	1284	-0-	-426	-0-	45	1	1199	3	Y	36	44	1			25
							40	9									
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	20	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	248	N	140	-0-	-108	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	9	-0-	-261	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	36	-0-	-212	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	46	1	1049	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	48	1	1109	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	49	1	1230	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	47	1	1141	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	3000	N	3153	-0-	153	153	126	1	3024	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	47	1	1058	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	46	1	1077	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	42	1	1035	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	48	1	1153	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
09	1140	N	694	-0-	-446	-0-	28	1	664	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	102	1	2322	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	96	1	2243	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2821	X	1942	-0-	-879	-0-	75	1	1866	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2821	X	1310	-0-	-1511	-0-	52	1	1257	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2610	X	521	-0-	-2089	-0-	21	1	499	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1874	-0-	-265	-0-	67	1	1763	3	Y	40	33	1			28
							44	9									
06	1890	X	438	-0-	-1452	-0-	16	1	411	3	Y	10	30	1			8
							11	9									
07	2046	X	23	-0-	-2023	-0-	5	3	18	9	Y	16	11	1			13
08	2046	X	1141	-0-	-905	-0-	40	1	1062	3	Y	35	24	1			24
							39	9									
09	1980	X	1181	-0-	-799	-0-	42	1	1114	3	Y	23	31	1			16
							25	9									
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	403	N	281	-0-	-122	-0-	10	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	11	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	11	1	274	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	11	1	291	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	11	1	325	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	7	1	180	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	10	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
05	527	N	353	-0-	-174	-0-	15	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	300	-0-	-210	-0-	12	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	362	-0-	-103	-0-	14	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	13	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	10	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	19	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	686	-0-	-27	-0-	29	1	657	3	Y	-0-					-0-
08	713	X	539	-0-	-174	-0-	19	1	520	3	Y	-0-					-0-
09	690	X	542	-0-	-148	-0-	20	1	522	3	Y	-0-					-0-
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	746	-0-	-742	-0-	31	1	714	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1170	X	810	-0-	-360	-0-	33	1	775	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	849	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	38	1	914	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	48	1	1151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	902	-0-	-183	-0-	38	1	861	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1020	N	923	-0-	-97	-0-	38	1	882	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	40	1	984	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	878	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	930	N	287	-0-	-643	-0-	11	1	273	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	16	1	367	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	15	1	350	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	434	X	321	-0-	-113	-0-	12	1	307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	360	X	266	-0-	-94	-0-	11	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	48	1	1087	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	51	1	1188	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	53	1	1320	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	52	1	1250	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1230	N	861	-0-	-369	-0-	34	1	821	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	899	X	775	-0-	-124	-0-	28	1	744	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	870	X	170	-0-	-700	-0-	6	1	164	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	620	N	3	-0-	-617	-0-	1	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	812	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	489	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	374	-0-	-29	-0-	14	1	360	3	Y	-0-					2
06	390	X	360	-0-	-30	-0-	13	1	346	3	Y	1					3
							1	9									
07	403	X	342	-0-	-61	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					3
08	372	X	175	-0-	-197	-0-	6	1	169	3	Y	-0-					3
09	360	X	253	-0-	-107	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					3
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	403	N	296	-0-	-107	-0-	11	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	450	N	119	-0-	-331	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	655	-0-	-430	-0-	28	1 1 9	626	3	Y	1	1	1			-0-
06	1050	X	931	-0-	-119	-0-	38	1 2 9	891	3	Y	2	2	1			-0-
07	837	X	709	-0-	-128	-0-	27	1 1 9	681	3	Y	1	1	1			-0-
08	837	X	570	-0-	-267	-0-	23	1 1 9	546	3	Y	1	1	1			-0-
09	930	X	199	-0-	-731	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	34	1	896	3	Y	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	63	1	1622	3	Y	-0-					-0-
07	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	43	1	971	3	Y	-0-					-0-
08	992	X	840	-0-	-152	-0-	30	1	810	3	Y	-0-					-0-
09	1680	X	694	-0-	-986	-0-	25	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	318	3	Y	1	1	1			-0-
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	12	1 1 9	288	3	Y	1	1	1			-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	324	3	Y	1	1	1			-0-
08	341	N	219	-0-	-122	-0-	9	1 1 9	209	3	Y	1	1	1			-0-
09	300	N	92	-0-	-208	-0-	4	1 1 9	87	3	Y	1	1	1			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	930	N	929	-0-	-1	-0-	39	1 4 9	886	3	Y	4	4	1			1
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	43	1 7 9	1006	3	Y	6	6	1			1
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	41	1 7 9	1031	3	Y	6	6	1			1
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	39	1 7 9	941	3	Y	6	6	1			1
09	1050	N	886	-0-	-164	-0-	35	1 6 9	845	3	Y	5	5	1			1
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 2 RRCID -> 160536 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	1116 X	683	-0-	-433	-0-	35	1	646	3	Y	2					21
						2	9									
06	840 X	237	-0-	-603	-0-	14	1	223	3	Y	-0-	18	1			3
07	868 X	838	-0-	-30	-0-	36	1	802	3	Y	-0-					3
08	868 X	395	-0-	-473	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					3
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	32	1	808	3	Y	-0-					3
10	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

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

05	465 N	439	-0-	-26	-0-	17	1	420	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	16	1	415	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	527 N	473	-0-	-54	-0-	16	1	456	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	14	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	403 N	182	-0-	-221	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	255	-0-	-45	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	496 X	292	-0-	-204	-0-	12	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	420 X	405	-0-	-15	-0-	17	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	558 X	362	-0-	-196	-0-	14	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	558 X	444	-0-	-114	-0-	18	1	425	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	540 X	120	-0-	-420	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	34	1	779	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	29	1	671	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	692	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	41	1	993	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	28	1	665	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	713	X	518	-0-	-195	-0-	22	1	496	3	Y	-0-					-0-
06	690	X	344	-0-	-346	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	477	-0-	-236	-0-	18	1	458	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	X	584	-0-	-5	-0-	23	1	560	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	X	292	-0-	-218	-0-	12	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	620	X	401	-0-	-219	-0-	17	1	383	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	X	495	-0-	-105	-0-	20	1	474	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	527	X	315	-0-	-212	-0-	12	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	594	X	594	-0-	-0-	-0-	24	1	569	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	X	253	-0-	-257	-0-	10	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	16	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	20	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	508	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	169	-0-	-221	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	279	N	232	-0-	-47	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 62R RRCID -> 160912 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10488 - 10508

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

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

05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					1
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					1
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					1
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					1
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					1
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

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

05	620 X	366	-0-	-254	-0-	19	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	570 X	276	-0-	-294	-0-	16	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	692 X	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	3	Y	-0-					-0-
08	589 X	572	-0-	-17	-0-	25	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	691 X	691	-0-	-0-	-0-	27	1	664	3	Y	-0-					-0-
10	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	434 N	363	-0-	-71	-0-	14	1	348	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	390 N	327	-0-	-63	-0-	12	1	314	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	12	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	11	1	291	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	682	X	657	-0-	-25	-0-	24	1	625	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	630	X	528	-0-	-102	-0-	19	1	505	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	28	1	634	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	25	1	664	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	24	1	643	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	16	1	430	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	475	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	651	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	480	N	371	-0-	-109	-0-	14	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1519	X	872	-0-	-647	-0-	30	1	795	3	Y	43	46	1			21
							47	9									
06	1620	X	1207	-0-	-413	-0-	42	1	1092	3	Y	66	68	1			19
							73	9									
07	1674	X	1360	-0-	-314	-0-	56	1	1263	3	Y	37	46	1			10
							41	9									
08	1674	X	822	-0-	-852	-0-	26	1	707	3	Y	81	56	1			35
							89	9									
09	1200	X	1083	-0-	-117	-0-	37	1	968	3	Y	71	73	1			33
							78	9									
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					33

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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	961	X	856	-0-	-105	-0-	36	1	814	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	930	X	531	-0-	-399	-0-	22	1	505	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	961	X	417	-0-	-544	-0-	16	1	400	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	961	X	682	-0-	-279	-0-	27	1	652	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	930	X	820	-0-	-110	-0-	33	1	784	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	651	N	622	-0-	-29	-0-	23	1	598	3	Y	1					8
							1	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	738	3	Y	2					10
							2	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	721	3	Y	-0-					10
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	Y	-0-					10
09	780	N	669	-0-	-111	-0-	24	1	645	3	Y	-0-					10
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					10

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

05	992	X	509	-0-	-483	-0-	19	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	960	X	782	-0-	-178	-0-	29	1	753	3	Y	-0-					-0-
07	989	X	989	-0-	-0-	-0-	42	1	947	3	Y	-0-					-0-
08	713	X	490	-0-	-223	-0-	18	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	780	X	344	-0-	-436	-0-	13	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	279	N	176	-0-	-103	-0-	7	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	96	-0-	-183	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	2015	X	338	-0-	-1677	-0-	14	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1950	X	585	-0-	-1365	-0-	24	1	559	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	10	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	N	70	-0-	-530	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	53	1	1199	3	Y	64	46	1			19
							70	9									
06	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	53	1	1230	3	Y	72	76	1			15
							79	9									
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	54	1	1340	3	Y	59	62	1			12
							65	9									
08	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	52	1	1255	3	Y	2	14	1			-0-
							2	9									
09	1350	N	1091	-0-	-259	-0-	43	1	1046	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 105 RRCID -> 161611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10470 - 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
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	412	-0-	-146	-0-	17	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	471	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	434	N	306	-0-	-128	-0-	12	1	292	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	451	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	480	N	360	-0-	-120	-0-	14	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	494	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	437	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	633	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	510	N	251	-0-	-259	-0-	10	1	240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	1					2
							1	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					2
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					2
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					2
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					2
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	81	-0-	-136	-0-	2	1	64	3	Y	14	18	1			7
							15	9									
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	2	1	53	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
07	217	N	39	-0-	-178	-0-	1	1	32	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	22	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	43	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	899	X	300	-0-	-599	-0-	11	1	282	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
06	870	X	292	-0-	-578	-0-	11	1	277	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	549	-0-	-71	-0-	20	1	529	3	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	620	X	329	-0-	-291	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	558	X	73	-0-	-485	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	605	X	605	-0-	-0-	-0-	22	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	165	-0-	-145	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	241	-0-	-59	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	10	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1674	X	1107	-0-	-567	-0-	43	1	1045	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
06	1620	X	1067	-0-	-553	-0-	38	1	1008	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
07	1674	X	905	-0-	-769	-0-	30	1	864	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
08	1674	X	1575	-0-	-99	-0-	59	1	1516	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1620	X	777	-0-	-843	-0-	27	1	750	3	Y	-0-					-0-
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	986	-0-	-316	-0-	41	1	942	3	Y	3	14	1			1
							3	9									
06	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	47	1	1087	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	47	1	1177	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	46	1	1104	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1140	N	456	-0-	-684	-0-	18	1	436	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	547	-0-	-321	-0-	28	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	840	X	783	-0-	-57	-0-	46	1	737	3	Y	-0-					-0-
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	45	1	1023	3	Y	2					2
							2	9									
08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	55	1	1188	3	Y	1					3
							1	9									
09	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	39	1	978	3	Y	-0-					3
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	674	-0-	-194	-0-	28	1	644	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	29	1	683	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	806	N	576	-0-	-230	-0-	22	1	553	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	872	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	720	N	347	-0-	-373	-0-	14	1	332	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1581	X	1084	-0-	-497	-0-	45	1	1032	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1500	X	980	-0-	-520	-0-	40	1	934	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	1302	N	914	-0-	-388	-0-	35	1	872	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	52	1	1254	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	38	1	907	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1364	X	660	-0-	-704	-0-	24	1	625	3	Y	10	19	1			7
							11	9									
06	1320	X	280	-0-	-1040	-0-	10	1	263	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
07	1364	X	15	-0-	-1349	-0-	3	3	12	9	Y	11	7	1			9
08	1364	X	994	-0-	-370	-0-	35	1	942	3	Y	15	14	1			10
							17	9									
09	1320	X	855	-0-	-465	-0-	31	1	814	3	Y	9	13	1			6
							10	9									
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	713	N	616	-0-	-97	-0-	22	1	591	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	24	1	617	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	734	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	28	1	754	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	744	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	868	X	766	-0-	-102	-0-	27	1	721	3	Y	16	13	1			11
							18	9									
06	840	X	211	-0-	-629	-0-	8	1	197	3	Y	5	12	1			4
							6	9									
07	868	X	12	-0-	-856	-0-	2	3	10	9	Y	9	6	1			7
08	775	X	466	-0-	-309	-0-	16	1	439	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
09	750	X	535	-0-	-215	-0-	19	1	510	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	39	1	1029	3	Y	51	45	1			35
							56	9									
06	810	X	227	-0-	-583	-0-	8	1	212	3	Y	6	36	1			5
							7	9									
07	961	X	25	-0-	-936	-0-	4	3	21	9	Y	19	9	1			15
08	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	41	1	1098	3	Y	48	30	1			33
							53	9									
09	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	48	1	1262	3	Y	30	42	1			21
							33	9									
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	13	1	298	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	720	N	381	-0-	-339	-0-	15	1	357	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	744	X	413	-0-	-331	-0-	16	1	387	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	744	X	414	-0-	-330	-0-	16	1	390	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	510	X	380	-0-	-130	-0-	15	1	361	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	859	-0-	-536	-0-	33	1	754	3	Y	65	63	1			19
							72	9									
06	1350	X	916	-0-	-434	-0-	34	1	788	3	Y	85	86	1			18
							94	9									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	35	1	862	3	Y	78	80	1			16
							86	9									
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	34	1	828	3	Y	92	93	1			15
							101	9									
09	930	N	508	-0-	-422	-0-	18	1	445	3	Y	41	49	1			7
							45	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	46	1	1041	3	Y	3	24	1			1
							3	9									
06	960	N	654	-0-	-306	-0-	27	1	624	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	44	1	1101	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1055	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1050	X	1048	-0-	-2	-0-	42	1	1003	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	45	1	1019	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1320	N	986	-0-	-334	-0-	40	1	943	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1333	N	836	-0-	-497	-0-	32	1	803	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	49	1	1172	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	990	N	621	-0-	-369	-0-	25	1	595	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-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
05	434	X	410	-0-	-24	-0-	15	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	410	-0-	-10	-0-	15	1	393	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	459	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	440	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	14	1	359	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	3	1	81	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	434	N	11	-0-	-423	-0-	1	3	10	9	Y	9	5	1			7
08	372	N	165	-0-	-207	-0-	6	1	156	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	622	3	Y	11	5	1			8
							12	9									
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	19	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	527	X	437	-0-	-90	-0-	17	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	404	-0-	-106	-0-	16	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 119 RRCID -> 162491 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	78	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	3	1	80	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	3	1	72	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	20	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	837	X	720	-0-	-117	-0-	37	1	682	3	Y	1					7
							1	9									
06	870	X	555	-0-	-315	-0-	32	1	522	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
07	950	X	950	-0-	-0-	-0-	40	1	909	3	Y	1					2
							1	9									
08	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	50	1	1089	3	Y	1					3
							1	9									
09	904	X	904	-0-	-0-	-0-	35	1	869	3	Y	-0-					3
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	166	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	150	N	39	-0-	-111	-0-	1	1	37	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	262	X	262	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	180	X	118	-0-	-62	-0-	4	1	113	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	19	1	498	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	581	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	651	N	463	-0-	-188	-0-	20	1	443	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	527	N	368	-0-	-159	-0-	13	1	354	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	23	1	598	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1302	X	969	-0-	-333	-0-	41	1	926	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1260	X	553	-0-	-707	-0-	23	1	530	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	77	1	1924	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1426	X	1089	-0-	-337	-0-	43	1	1044	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	68	1	1637	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-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
05	806	N	756	-0-	-50	-0-	32	1	721	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	32	1	746	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	821	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	32	1	768	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	780	N	258	-0-	-522	-0-	10	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	8	1	219	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	4	1	97	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	7	1	192	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	21	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	Y	146	144	1			71
							161	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	209	219	1			61
							230	9									
07	806	N	560	-0-	-246	-0-	17	1	374	3	Y	154	174	1			41
							169	9									
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	277	199	1			119
							305	9									
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	24	1	643	3	Y	163	206	1			76
							179	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					76

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
05	1085	N	386	-0-	-699	-0-	12 54	1 9	320	3	Y	49	94	1			34
06	900	N	711	-0-	-189	-0-	24 55	1 9	632	3	Y	50	43	1			41
07	806	N	90	-0-	-716	-0-	2	3	88	9	Y	80	57	1			64
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	29 119	1 9	773	3	Y	108	97	1			75
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	29 76	1 9	778	3	Y	69	96	1			48
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14 15	1 9	307	3	Y	14	14	1			1
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	383	3	Y	10	10	1			1
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13 30	1 9	314	3	Y	27	21	1			7
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	12 18	1 9	287	3	Y	16	11	1			12
09	420	N	288	-0-	-132	-0-	11 15	1 9	262	3	Y	14	13	1			13
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	540	3	Y	1	2	1			-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	487	3	Y	2	2	1			-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	458	3	Y	1	1	1			-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	21 1	1 9	497	3	Y	1	1	1			-0-
09	510	N	253	-0-	-257	-0-	10 1	1 9	242	3	Y	1	1	1			-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	19 3	1 9	471	3	Y	3	3	1			1
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	18 3	1 9	469	3	Y	3	3	1			1
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	19 3	1 9	544	3	Y	3	3	1			1
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	515	3	Y	2	3	1			-0-
09	480	N	387	-0-	-93	-0-	13 3	1 9	371	3	Y	3	3	1			-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	153	1	3756	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	149	1	3956	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3162	X	2803	-0-	-359	-0-	95	1	2698	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
08	3906	X	2650	-0-	-1256	-0-	99	1	2540	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	4110	X	2383	-0-	-1727	-0-	83	1	2291	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					1

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

05	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	5	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	682	N	387	-0-	-295	-0-	14	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	288	-0-	-146	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	22	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	179	-0-	-451	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	854	X	854	-0-	-0-	-0-	33	1	819	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	720	X	671	-0-	-49	-0-	24	1	645	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	744	X	623	-0-	-121	-0-	21	1	600	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	868	X	675	-0-	-193	-0-	25	1	642	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	840	X	713	-0-	-127	-0-	25	1	682	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

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

05	1054	N	924	-0-	-130	-0-	38	1	873	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	38	1	892	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
07	1023	N	943	-0-	-80	-0-	36	1	898	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	930	N	734	-0-	-196	-0-	29	1	705	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	930	N	480	-0-	-450	-0-	19	1	460	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	8	1	204	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	8	1	232	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	234	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	434	N	377	-0-	-57	-0-	15	1	359	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	13	1	341	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	372	N	226	-0-	-146	-0-	8	1	216	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	10	1	279	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	1271	N	905	-0-	-366	-0-	36	1	827	3	Y	38	40	1			11
							42	9									
06	1230	N	949	-0-	-281	-0-	37	1	864	3	Y	44	46	1			9
							48	9									
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	38	1	943	3	Y	26	30	1			5
							29	9									
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	37	1	888	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	960	N	734	-0-	-226	-0-	29	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	11	1	283	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	358	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	279	N	128	-0-	-151	-0-	5	1	123	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	9	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	748	-0-	-306	-0-	29	1	701	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
06	1020	X	726	-0-	-294	-0-	26	1	681	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
07	1085	X	910	-0-	-175	-0-	31	1	869	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
08	1085	X	721	-0-	-364	-0-	27	1	694	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1050	X	807	-0-	-243	-0-	28	1	779	3	Y	-0-					-0-
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	641	-0-	-258	-0-	25	1	613	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	26	1	726	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	27	1	682	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	810	N	677	-0-	-133	-0-	24	1	651	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	950	-0-	-383	-0-	37	1	911	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	37	1	996	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	37	1	1042	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	39	1	994	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	37	1	1028	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	20	1	499	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	600	N	535	-0-	-65	-0-	19	1	513	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	569	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	553	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	19	1	512	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	119	-0-	-271	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	7	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	151	-0-	-89	-0-	5	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	6	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	24	1	547	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	690	N	572	-0-	-118	-0-	23	1	546	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	26	1	652	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	613	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	570	N	435	-0-	-135	-0-	17	1	416	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	31	1	703	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	31	1	732	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	815	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	32	1	762	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	27	1	652	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	31	1	696	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	29	1	683	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	49	1	1224	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	30	1	726	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	720	N	695	-0-	-25	-0-	28	1	664	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-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
05	868	N	726	-0-	-142	-0-	31	1	694	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	35	1	808	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	N	491	-0-	-346	-0-	19	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	37	1	897	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	840	N	458	-0-	-382	-0-	18	1	438	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	43	1	985	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1110	N	907	-0-	-203	-0-	37	1	862	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	40	1	984	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	44	1	1068	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	900	N	674	-0-	-226	-0-	27	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	11	1	273	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	9	1	252	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	50	1	1331	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	63	1	1635	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	75	1	1684	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	64	1	1721	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	1710	X	1198	-0-	-512	-0-	42	1	1116	3	Y	36	12	1			26
							40	9									
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	44	1	990	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	44	1	1016	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	45	1	1128	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	40	1	955	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	41	1	992	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	269	-0-	-196	-0-	11	1	257	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	630	N	338	-0-	-292	-0-	14	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	564	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	227	-0-	-103	-0-	9	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	2	-0-	-277	-0-	2	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	210	X	10	-0-	-200	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	247	X	247	-0-	-0-	-0-	7	1	195	3	Y	41	33	1			8
							45	9									
08	217	X	18	-0-	-199	-0-	10	3	8	9	Y	7	14	1			1
09	90	X	2	-0-	-88	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2826	-0-	-305	-0-	110	1	2698	3	Y	16	18	1			5
							18	9									
06	3030	X	2986	-0-	-44	-0-	107	1	2859	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
07	3131	X	2273	-0-	-858	-0-	77	1	2186	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	137	1	3527	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	108	1	2971	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	14	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	14	1	385	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	775	-0-	-31	-0-	30	1	738	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	930	X	664	-0-	-266	-0-	24	1	633	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	39	1	1104	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	1147	X	1063	-0-	-84	-0-	39	1	1012	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	1110	X	1054	-0-	-56	-0-	37	1	1008	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	114	-0-	-258	-0-	3	1	81	3	Y	27	30	1			8
							30	9									
06	300	X	107	-0-	-193	-0-	3	1	74	3	Y	27	29	1			6
							30	9									
07	155	N	40	-0-	-115	-0-	1	1	33	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	24	21	1			4
							26	9									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	20	1	545	3	Y	144	124	1			24
							158	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	532	-0-	-119	-0-	21	1	510	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	19	1	507	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	550	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	22	1	568	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	18	1	498	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	800	-0-	-130	-0-	34	1	766	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	803	-0-	-37	-0-	33	1	769	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	34	1	846	3	Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	33	1	791	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	318	-0-	-492	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1268	-0-	-127	-0-	49	1	1216	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1320	X	1279	-0-	-41	-0-	46	1	1230	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	47	1	1347	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	49	1	1265	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	1290	X	1108	-0-	-182	-0-	39	1	1062	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	63	1	1150	3	Y	1					9
							1	9									
06	750	X	616	-0-	-134	-0-	36	1	580	3	Y	-0-	8	1			1
07	775	X	570	-0-	-205	-0-	24	1	542	3	Y	4					5
							4	9									
08	1209	X	355	-0-	-854	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					5
09	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	59	1	1472	3	Y	2					7
							2	9									
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					7

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

05	589	N	409	-0-	-180	-0-	17	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	406	-0-	-134	-0-	17	1	387	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	16	1	393	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	14	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	120	1	2957	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	112	1	2976	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	131	1	3712	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	127	1	3269	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	101	1	2786	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	651	N	522	-0-	-129	-0-	20	1	501	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	18	1	482	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	19	1	541	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	540	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	15	1	405	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	284	-0-	-274	-0-	11	1	271	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	96	-0-	-294	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	700	3	Y	-0-					4
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	730	3	Y	1					5
							1	9									
07	713	X	562	-0-	-151	-0-	24	1	538	3	Y	-0-					5
08	713	X	443	-0-	-270	-0-	16	1	426	3	Y	1					6
							1	9									
09	750	X	463	-0-	-287	-0-	17	1	446	3	Y	-0-					6
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	654	-0-	-183	-0-	24	1	629	3	Y	1					8
							1	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	803	3	Y	1					9
							1	9									
07	961	X	875	-0-	-86	-0-	37	1	838	3	Y	-0-					9
08	961	X	955	-0-	-6	-0-	34	1	920	3	Y	1					10
							1	9									
09	930	X	865	-0-	-65	-0-	32	1	833	3	Y	-0-					10
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	29	1	724	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	373	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	744	N	435	-0-	-309	-0-	15	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	395	-0-	-349	-0-	15	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	11	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	75	79	1			22
							83	9									
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	6	1	148	3	Y	87	91	1			18
							96	9									
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	7	1	197	3	Y	80	82	1			16
							88	9									
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	Y	257	232	1			41
							283	9									
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	200	208	1			33
							220	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					33

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	337	3	Y	1	2	1			-0-
06	379 X	379	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	363	3	Y	2	2	1			-0-
07	372 N	156	-0-	-216	-0-	5 7	1 9	144	3	Y	6	5	1			1
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	17 30	1 9	427	3	Y	27	24	1			4
09	390 N	88	-0-	-302	-0-	3 6	1 9	79	3	Y	5	8	1			1
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2294 X	1136	-0-	-1158	-0-	48	1	1088	3	Y	-0-					-0-
06	1650 X	738	-0-	-912	-0-	30	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	1705 X	809	-0-	-896	-0-	31	1	778	3	Y	-0-					-0-
08	1705 X	16	-0-	-1689	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	1110 X	7	-0-	-1103	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-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
05	868 X	777	-0-	-91	-0-	31 42	1 9	704	3	Y	38	42	1			11
06	870 X	635	-0-	-235	-0-	25 33	1 9	577	3	Y	30	35	1			6
07	868 N	757	-0-	-111	-0-	28 28	1 9	701	3	Y	25	26	1			5
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	945	3	Y	1	6	1			-0-
09	630 N	234	-0-	-396	-0-	9 1	1 9	224	3	Y	1	1	1			-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	15	1	339	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	17	1	389	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	589	N	320	-0-	-269	-0-	12	1	306	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	15	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	713	N	540	-0-	-173	-0-	23	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	315	-0-	-315	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	405	-0-	-308	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	486	-0-	-165	-0-	19	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	544	X	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	1178	X	951	-0-	-227	-0-	950	3	1	9	Y	1					7
06	1320	X	1101	-0-	-219	-0-	1101	3			Y	-0-	6	1			1
07	1798	X	1663	-0-	-135	-0-	1661	3	2	9	Y	2					3
08	1798	X	1275	-0-	-523	-0-	1275	3			Y	-0-					3
09	1740	X	1157	-0-	-583	-0-	1156	3	1	9	Y	1					4
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					4

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

05	372	N	121	-0-	-251	-0-	5	1	115	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	420	N	116	-0-	-304	-0-	4	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	30	-0-	-311	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	527	N	399	-0-	-128	-0-	17	1	381	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	14	1	331	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	558	N	413	-0-	-145	-0-	16	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	15	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	226	-0-	-134	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	15	1	385	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	258	-0-	-132	-0-	10	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	12	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	742	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	780	N	565	-0-	-215	-0-	23	1	541	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	31	1	759	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	31	1	751	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	570	N	140	-0-	-430	-0-	6	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
06	270	N	16	-0-	-254	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
07	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			Y	-0-					1
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	47	1	1071	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	47	1	1091	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	64	1	1582	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	78	1	1874	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1140	X	962	-0-	-178	-0-	38	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	3	Y	-0-					2
06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	17	1	436	3	Y	1					3
							1	9									
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					3
08	496	N	408	-0-	-88	-0-	15	1	393	3	Y	-0-					3
09	450	N	353	-0-	-97	-0-	13	1	340	3	Y	-0-					3
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	26	1	484	3	Y	6					38
							7	9									
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	30	1	480	3	Y	2	33	1			7
							2	9									
07	682	X	651	-0-	-31	-0-	27	1	617	3	Y	6					13
							7	9									
08	896	X	896	-0-	-0-	-0-	40	1	854	3	Y	2					15
							2	9									
09	892	X	892	-0-	-0-	-0-	34	1	855	3	Y	3					18
							3	9									
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					1
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					1
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					1
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					1
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					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
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	24	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	11	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	667	-0-	-108	-0-	28	1	639	3	Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	27	1	713	3	Y	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	15					95
							17	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	28	1	715	3	Y	20					115
							22	9									
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	24	1	540	3	Y	2					117
							2	9									
08	837	N	590	-0-	-247	-0-	21	1	566	3	Y	3					120
							3	9									
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	28	1	730	3	Y	-0-					120
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					120

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	5	1	112	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	3	1	72	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	3	1	88	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	110	3	Y	1					11
							1	9									
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					11
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					11
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					11
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					11
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	160	-0-	-243	-0-	7	1	152	3	Y	1					17
							1	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	24	1	564	3	Y	-0-					17
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	627	3	Y	-0-					17
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	595	3	Y	1					18
							1	9									
09	600	N	429	-0-	-171	-0-	17	1	412	3	Y	-0-					18
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	20	1	504	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	20	1	524	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	17	1	492	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	527	N	394	-0-	-133	-0-	14	1	371	3	Y	8	6	1			5
							9	9									
09	540	N	170	-0-	-370	-0-	6	1	158	3	Y	5	9	1			1
							6	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 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
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	Y	2					8
							2	9									
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					8
07	496	X	416	-0-	-80	-0-	16	1	400	3	Y	-0-					8
08	496	X	316	-0-	-180	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					8
09	537	X	537	-0-	-0-	-0-	21	1	516	3	Y	-0-					8
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	6	1	135	3	Y	1					5
							1	9									
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					5
07	217	N	60	-0-	-157	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					5
08	155	N	57	-0-	-98	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					5
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					5
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	Y	5					14
							6	9									
06	480	X	363	-0-	-117	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					14
07	550	X	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	3	Y	-0-					14
08	527	X	362	-0-	-165	-0-	14	1	348	3	Y	-0-					14
09	510	X	401	-0-	-109	-0-	16	1	385	3	Y	-0-					14
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	14	1	345	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	13	1	359	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	14	1	406	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	16	1	415	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	859	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	Y	2					8
							2	9									
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	16	1	383	3	Y	-0-					8
07	527	X	356	-0-	-171	-0-	14	1	342	3	Y	-0-					8
08	527	X	262	-0-	-265	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					8
09	510	X	485	-0-	-25	-0-	19	1	466	3	Y	-0-					8
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					8

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					1
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	-0-					1
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					1
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					1
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					31
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					31
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	23	1	515	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	25	1	572	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	624	X	624	-0-	-0-	-0-	24	1	599	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	X	570	-0-	-19	-0-	23	1	546	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	X	352	-0-	-248	-0-	14	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	3	Y	-0-					1
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	1					2
							1	9									
07	434	X	272	-0-	-162	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					2
08	434	X	274	-0-	-160	-0-	10	1	264	3	Y	-0-					2
09	420	X	282	-0-	-138	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					2
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	895	-0-	-159	-0-	35	1	857	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1020	X	968	-0-	-52	-0-	35	1	930	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	34	1	969	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	961	X	907	-0-	-54	-0-	34	1	869	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	960	X	792	-0-	-168	-0-	28	1	760	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	15	1	361	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	420	N	269	-0-	-151	-0-	10	1	258	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	13	1	364	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	126	1	3109	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	115	1	3069	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3100	X	2425	-0-	-675	-0-	82	1	2337	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	3180	X	2967	-0-	-213	-0-	104	1	2859	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	615	-0-	-222	-0-	24	1	589	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	660	N	534	-0-	-126	-0-	19	1	514	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	806	N	541	-0-	-265	-0-	18	1	521	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	666	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	33	1	901	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	5	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	3	1			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	5	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	4	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	4	1	110	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	12	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	9	1	250	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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	40	1	983	3	Y	6	8	1			8
							7	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	41	1	1098	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
07	1085	N	939	-0-	-146	-0-	32	1	904	3	Y	3					6
							3	9									
08	1023	N	958	-0-	-65	-0-	36	1	919	3	Y	3					9
							3	9									
09	1140	N	767	-0-	-373	-0-	27	1	737	3	Y	3					12
							3	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	527	N	386	-0-	-141	-0-	15	1	369	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	450	N	387	-0-	-63	-0-	14	1	370	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	589	N	463	-0-	-126	-0-	16	1	444	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	372	N	261	-0-	-111	-0-	10	1	250	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	11	1	311	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					1
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					1
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					1
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1147	X	319	-0-	-828	-0-	12	1	307	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1110	X	213	-0-	-897	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	241	-0-	-224	-0-	8	1	229	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	310	N	211	-0-	-99	-0-	7	1	191	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
05	341	X	281	-0-	-60	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					2
06	330	X	147	-0-	-183	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					2
07	341	X	145	-0-	-196	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					2
08	341	X	335	-0-	-6	-0-	13	1	322	3	Y	-0-					2
09	270	X	194	-0-	-76	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					2
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

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

05	434	X	431	-0-	-3	-0-	18	1	412	3	Y	1					9
							1	9									
06	446	X	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	3	Y	-0-					9
07	403	X	98	-0-	-305	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					9
08	436	X	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	3	Y	-0-					9
09	450	X	345	-0-	-105	-0-	14	1	331	3	Y	-0-					9
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					9

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

05	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	41	1	1007	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1350	N	1048	-0-	-302	-0-	38	1	1009	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1395	X	1286	-0-	-109	-0-	44	1	1240	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1395	X	1238	-0-	-157	-0-	46	1	1190	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1200	X	1175	-0-	-25	-0-	41	1	1132	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	531	3	Y	4					15
							4	9									
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	17	1	391	3	Y	-0-					15
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	-0-					15
08	558	N	385	-0-	-173	-0-	15	1	370	3	Y	-0-					15
09	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	3			Y	-0-					15
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					15

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

05	868	X	629	-0-	-239	-0-	32	1	596	3	Y	1					12
							1	9									
06	840	X	582	-0-	-258	-0-	34	1	547	3	Y	1	11	1			2
							1	9									
07	838	X	838	-0-	-0-	-0-	36	1	801	3	Y	1					3
							1	9									
08	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	49	1	1063	3	Y	1					4
							1	9									
09	889	X	889	-0-	-0-	-0-	34	1	855	3	Y	-0-					4
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					4

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

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
05	642	X	642	-0-	-0-	-0-	27	1	606	3	Y	8					24
							9	9									
06	511	X	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	3	Y	-0-					24
07	496	N	356	-0-	-140	-0-	14	1	342	3	Y	-0-					24
08	651	N	575	-0-	-76	-0-	23	1	551	3	Y	1					25
							1	9									
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	16	1	397	3	Y	-0-					25
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	2					7
							2	9									
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					7
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					7
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					7
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					7
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	744	N	558	-0-	-186	-0-	23	1	532	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	720	N	478	-0-	-242	-0-	20	1	455	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	682	N	528	-0-	-154	-0-	20	1	507	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	558	N	423	-0-	-135	-0-	17	1	404	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	29	1	705	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	641	-0-	-289	-0-	27	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	900	X	591	-0-	-309	-0-	24	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	512	-0-	-294	-0-	20	1	492	3	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	29	1	710	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	410	-0-	-190	-0-	16	1	394	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	18	1	437	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	540	N	425	-0-	-115	-0-	15	1	404	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	492	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	480	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	452	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	74	1	990	3	Y	35	22	1			26
							39	9									
06	1290	N	9	-0-	-1281	-0-	1	1	7	3	Y	1	26	1			1
							1	9									
07	1364	N	3	-0-	-1361	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	1116	N	5	-0-	-1111	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	494	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	61	1	634	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	36	1	479	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	55	1	647	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	66	1	792	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	64	1	531	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	88	1	919	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	49	1	1118	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1320	N	870	-0-	-450	-0-	36	1	831	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	43	1	1072	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	44	1	1068	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	763	-0-	-107	-0-	30	1	733	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	682 N	669	-0-	-13	-0-	28	1	637	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	780 N	629	-0-	-151	-0-	26	1	600	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	713 N	285	-0-	-428	-0-	11	1	274	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	32	1	780	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
09	630 N	244	-0-	-386	-0-	10	1	233	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	496 N	445	-0-	-51	-0-	19	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	331	-0-	-179	-0-	13	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	992 N	959	-0-	-33	-0-	67	1	892	3	Y	-0-					-0-
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	88	1	1033	3	Y	-0-					-0-
07	1271 N	544	-0-	-727	-0-	42	1	502	3	Y	-0-					-0-
08	961 N	421	-0-	-540	-0-	45	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	651 X	524	-0-	-127	-0-	20	1	501	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	630 X	472	-0-	-158	-0-	17	1	452	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	560	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	20	1	548	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	31	1	702	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	35	1	816	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	35	1	866	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	35	1	841	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	840	N	702	-0-	-138	-0-	28	1	670	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	19	1	479	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	660	N	484	-0-	-176	-0-	17	1	465	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	18	1	519	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	495	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	536	-0-	-22	-0-	20	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	19	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	496	X	332	-0-	-164	-0-	14	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	527	X	426	-0-	-101	-0-	15	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	541	X	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	502	-0-	-769	-0-	29	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	771	-0-	-339	-0-	44	1	727	3	Y	-0-					-0-
07	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	82	1	1330	3	Y	-0-					-0-
08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	78	1	1261	3	Y	-0-					-0-
09	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	3	Y	-0-					-0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	24	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	620	X	541	-0-	-79	-0-	21	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	620	X	560	-0-	-60	-0-	22	1	538	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	537	-0-	-33	-0-	21	1	516	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	427	-0-	-317	-0-	22	1	405	3	Y	-0-					12
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	3	Y	-0-	10	1			2
07	589	X	365	-0-	-224	-0-	16	1	349	3	Y	-0-					2
08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	3	Y	-0-					2
09	878	X	878	-0-	-0-	-0-	34	1	844	3	Y	-0-					2
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	493	-0-	-375	-0-	34	1	457	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	67	1	789	3	Y	14	3	1			13
							15	9									
07	713	X	623	-0-	-90	-0-	48	1	571	3	Y	4	14	1			3
							4	9									
08	742	X	742	-0-	-0-	-0-	77	1	645	3	Y	18	15	1			6
							20	9									
09	870	X	619	-0-	-251	-0-	53	1	557	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	21	1	486	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	22	1	515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	682	X	343	-0-	-339	-0-	13	1	329	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	746	X	746	-0-	-0-	-0-	30	1	715	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	630	X	491	-0-	-139	-0-	20	1	470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	961	X	654	-0-	-307	-0-	28	1	625	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	58	1	1343	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	48	1	1194	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	47	1	1126	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1006	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
05	496	X	265	-0-	-231	-0-	11	1	253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	X	419	-0-	-61	-0-	17	1	401	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	15	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	203	-0-	-217	-0-	8	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	868	N	485	-0-	-383	-0-	20	1	464	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	386	-0-	-424	-0-	16	1	369	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	868	X	473	-0-	-395	-0-	18	1	452	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	837	X	521	-0-	-316	-0-	21	1	499	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	810	X	358	-0-	-452	-0-	14	1	343	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	402	-0-	-156	-0-	17	1	385	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	308	-0-	-232	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	265	-0-	-262	-0-	10	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	14	1	346	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	191	-0-	-109	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	806	X	798	-0-	-8	-0-	54	1	724	3	Y	18	11	1			14
							20	9									
06	780	X	753	-0-	-27	-0-	58	1	684	3	Y	10	15	1			9
							11	9									
07	837	N	712	-0-	-125	-0-	54	1	652	3	Y	5	10	1			4
							6	9									
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	91	1	761	3	Y	21	18	1			7
							23	9									
09	750	N	623	-0-	-127	-0-	53	1	548	3	Y	20	21	1			6
							22	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	354	-0-	-142	-0-	15	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	12	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	11	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	61	1	822	3	Y	21	12	1			16
							23	9									
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	63	1	742	3	Y	3	16	1			3
							3	9									
07	1085	X	843	-0-	-242	-0-	65	1	776	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	1085	X	912	-0-	-173	-0-	97	1	808	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	1050	X	834	-0-	-216	-0-	72	1	755	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					2

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	285	1	6478	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	102	1	2380	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1333	X	735	-0-	-598	-0-	28	1	706	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	6758	X	276	-0-	-6482	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	136	-0-	-6404	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

05	682	X	462	-0-	-220	-0-	26	1	424	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
06	600	X	383	-0-	-217	-0-	21	1	344	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	20	1	329	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					5

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

05	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

05	930	N	820	-0-	-110	-0-	35	1	785	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	853	-0-	-47	-0-	35	1	818	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	898	-0-	-1	-0-	35	1	863	3	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	33	1	794	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	840	N	628	-0-	-212	-0-	25	1	602	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	713	N	570	-0-	-143	-0-	23	1	533	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
06	690	N	569	-0-	-121	-0-	23	1	531	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
07	682	N	535	-0-	-147	-0-	20	1	505	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	30	1	736	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	20	1	494	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	120	1	1606	3	Y	28	19	1			21
							31	9									
06	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	126	1	1478	3	Y	3	21	1			3
							3	9									
07	1984	X	1679	-0-	-305	-0-	129	1	1547	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	1984	X	1481	-0-	-503	-0-	158	1	1314	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	1920	X	1659	-0-	-261	-0-	145	1	1506	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					2

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

05	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	95	-0-	-91	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	3100	N	1424	-0-	-1676	1791	60	1	1361	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2173	N	382	-0-	-1791	-0-	16	1	365	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	6696	X	362	-0-	-6334	-0-	14	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	6696	X	228	-0-	-6468	-0-	9	1	218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6480	X	92	-0-	-6388	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	420	N	274	-0-	-146	-0-	11	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	436	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	38	1	949	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	75	1	1810	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	34	1	818	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-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
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	7	1	169	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	8	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	465	X	320	-0-	-145	-0-	13	1	306	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	X	268	-0-	-182	-0-	11	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	216	-0-	-125	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	26	-0-	-454	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	22	-0-	-195	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	8	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	38	-0-	-172	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3399	-0-	299	299	131	1	3267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1416	N	1117	-0-	-299	-0-	44	1	1066	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	1236	-0-	-128	-0-	52	1	1177	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1320	X	1266	-0-	-54	-0-	52	1	1208	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	54	1	1343	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	60	1	1441	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	48	1	1150	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	527	X	166	-0-	-361	-0-	6	1	159	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	510	X	118	-0-	-392	-0-	4	1	113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	425	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	599	-0-	-114	-0-	34	1	454	3	Y	101	56	1			76
							111	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	55	1	639	3	Y	83	83	1			76
							91	9									
07	744	X	497	-0-	-247	-0-	36	1	428	3	Y	30	81	1			25
							33	9									
08	873	X	873	-0-	-0-	-0-	69	1	575	3	Y	208	161	1			72
							229	9									
09	780	X	465	-0-	-315	-0-	34	1	352	3	Y	72	123	1			21
							79	9									
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	17	-0-	-163	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1705	X	473	-0-	-1232	-0-	33	1	438	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1560	X	511	-0-	-1049	-0-	40	1	471	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1147	X	546	-0-	-601	-0-	42	1	503	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	744	X	198	-0-	-546	-0-	21	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	554	X	554	-0-	-0-	-0-	48	1	505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	672	-0-	-134	-0-	47	1	623	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	780	X	464	-0-	-316	-0-	36	1	427	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	806	X	790	-0-	-16	-0-	61	1	728	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	806	X	730	-0-	-76	-0-	78	1	649	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	780	X	477	-0-	-303	-0-	42	1	434	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	806	X	730	-0-	-76	-0-	31	1	698	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	X	612	-0-	-228	-0-	25	1	586	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	899	N	693	-0-	-206	-0-	27	1	665	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	744	N	644	-0-	-100	-0-	26	1	617	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	N	192	-0-	-408	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

05	1333	X	908	-0-	-425	-0-	47	1	861	3	Y	-0-					-0-
06	1290	X	841	-0-	-449	-0-	49	1	792	3	Y	-0-					-0-
07	1333	X	1014	-0-	-319	-0-	43	1	971	3	Y	-0-					-0-
08	1209	X	1110	-0-	-99	-0-	49	1	1061	3	Y	-0-					-0-
09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	65	1	1620	3	Y	-0-					-0-
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

05	589	N	568	-0-	-21	-0-	24	1	542	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	690	N	443	-0-	-247	-0-	18	1	424	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	899	N	631	-0-	-268	-0-	24	1	605	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	31	1	751	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	450	N	252	-0-	-198	-0-	10	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

05	2015	N	734	-0-	-1281	-0-	31	1	700	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1230	N	646	-0-	-584	-0-	26	1	617	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	49	1	1229	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	67	1	1618	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	660	N	538	-0-	-122	-0-	21	1	516	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	52	1	607	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	555	-0-	-158	-0-	43	1	512	3	Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	70	1	582	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	447	-0-	-213	-0-	39	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	119	1	1590	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	122	1	1427	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	1519	X	1450	-0-	-69	-0-	112	1	1337	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	1705	X	1235	-0-	-470	-0-	132	1	1096	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1650	X	1273	-0-	-377	-0-	111	1	1156	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	806	X	595	-0-	-211	-0-	23	1	570	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	780	X	764	-0-	-16	-0-	28	1	735	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	38	1	1075	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	806	X	684	-0-	-122	-0-	25	1	637	3	Y	20	17	1			3
							22	9									
09	852	X	852	-0-	-0-	-0-	29	1	802	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3937	X	3263	-0-	-674	-0-	126	1	3104	3	Y	30	32	1			9
							33	9									
06	3810	X	3539	-0-	-271	-0-	127	1	3376	3	Y	33	35	1			7
							36	9									
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	146	1	4163	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
08	3782	X	3771	-0-	-11	-0-	140	1	3597	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
09	3660	X	3472	-0-	-188	-0-	121	1	3323	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	930	N	774	-0-	-156	-0-	30	1	742	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	840	N	700	-0-	-140	-0-	25	1	673	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	806	N	553	-0-	-253	-0-	19	1	533	3	Y	1					2
							1	9									
08	775	N	421	-0-	-354	-0-	16	1	405	3	Y	-0-					2
09	690	N	315	-0-	-375	-0-	11	1	303	3	Y	1					3
							1	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	12	1 2 9	298	3	Y	2	2	1			1
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	279	3	Y	2	2	1			1
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	295	3	Y	1	2	1			-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	10	1 2 9	249	3	Y	2	2	1			-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	309	3	Y	2	2	1			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1643	X	855	-0-	-788	-0-	36	1 4 9	815	3	Y	4	5	1			1
06	1290	X	1007	-0-	-283	-0-	41	1 4 9	962	3	Y	4	4	1			1
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	71	1 2 9	1762	3	Y	2	3	1			-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	1502	3	Y	1	1	1			-0-
09	1020	N	440	-0-	-580	-0-	18	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1 13 9	47	3	Y	12	9	1			4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1 4 9	28	3	Y	4	3	1			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1296	-0-	-285	-0-	51	1 2 9	1243	3	Y	2	2	1			1
06	1530	X	1102	-0-	-428	-0-	40	1 1 9	1061	3	Y	1	2	1			-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	49	1 2 9	1397	3	Y	2	2	1			-0-
08	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	47	1 13 9	1199	3	Y	12	10	1			2
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	43	1 12 9	1173	3	Y	11	11	1			2
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	303	-0-	-162	-0-	6	1	164	3	Y	121	156	1			84
							133	9									
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	7	1	172	3	Y	148	111	1			121
							163	9									
07	434	N	245	-0-	-189	-0-	2	3	243	9	Y	221	166	1			176
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	11	1	294	3	Y	217	243	1			150
							239	9									
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	30	1	799	3	Y	204	210	1			144
							224	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					144

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
05	3100	X	895	-0-	-2205	-0-	35	1	851	3	Y	8	13	1			11
							9	9									
06	3000	X	681	-0-	-2319	-0-	24	1	646	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
07	3100	X	416	-0-	-2684	-0-	14	1	398	3	Y	4					13
							4	9									
08	1333	X	812	-0-	-521	-0-	30	1	773	3	Y	8	13	1			8
							9	9									
09	1290	X	1152	-0-	-138	-0-	40	1	1104	3	Y	7					15
							8	9									
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					15

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	108	1	2656	3	Y	21	25	1			6
							23	9									
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	115	1	3071	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
07	3224	X	2691	-0-	-533	-0-	91	1	2585	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
08	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	111	1	2858	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
09	3210	X	2770	-0-	-440	-0-	97	1	2654	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					3

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	15	-0-	-388	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	15	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	42	-0-	-299	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	155	-0-	-205	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	531	-0-	-58	-0-	22	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	202	-0-	-518	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	523	-0-	-221	-0-	20	1	503	3	Y	-0-					-0-
08	744	X	507	-0-	-237	-0-	20	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	690	X	274	-0-	-416	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
05	682	X	644	-0-	-38	-0-	22 127	1 9	495	3	Y	115	112	1			8
06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	31 74	1 9	732	3	Y	67	68	1			7
07	713	X	605	-0-	-108	-0-	21 54	1 9	530	3	Y	49	43	1			13
08	713	X	542	-0-	-171	-0-	21 4	1 9	517	3	Y	4	14	1			3
09	840	X	442	-0-	-398	-0-	18 2	1 9	422	3	Y	2	3	1			2
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

05	527	N	72	-0-	-455	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	77	-0-	-373	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	64	-0-	-184	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

05	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	51 4	1 9	1250	3	Y	4	7	1			7
06	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	47 4	1 9	1264	3	Y	4	8	1			3
07	1612	X	1348	-0-	-264	-0-	46 3	1 9	1299	3	Y	3					6
08	1488	X	1158	-0-	-330	-0-	43 3	1 9	1112	3	Y	3					9
09	1320	X	1149	-0-	-171	-0-	40 2	1 9	1107	3	Y	2					11
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					11

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

05	434	X	335	-0-	-99	-0-	13	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	370	-0-	-50	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	13	1	360	3	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	704	3	Y	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	46	1	1147	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1240	X	1168	-0-	-72	-0-	81	1	1081	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
06	1200	X	1163	-0-	-37	-0-	91	1	1068	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	1240	X	992	-0-	-248	-0-	76	1	914	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	136	1	1128	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
09	1200	X	519	-0-	-681	-0-	45	1	471	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	549	-0-	-443	-0-	21	1	471	3	Y	52	52	1			4
							57	9									
06	1050	N	667	-0-	-383	-0-	26	1	598	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
07	1085	X	932	-0-	-153	-0-	33	1	812	3	Y	79	62	1			21
							87	9									
08	1085	X	731	-0-	-354	-0-	27	1	659	3	Y	41	30	1			32
							45	9									
09	690	X	636	-0-	-54	-0-	24	1	580	3	Y	29	33	1			28
							32	9									
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					28

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	149	144	1			10
							164	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	Y	94	94	1			10
							103	9									
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	Y	92	77	1			25
							101	9									
08	403	N	253	-0-	-150	-0-	8	1	202	3	Y	39	33	1			31
							43	9									
09	450	N	114	-0-	-336	-0-	4	1	85	3	Y	23	33	1			21
							25	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					21

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	648	-0-	-65	-0-	23	1	520	3	Y	95	92	1			7
							105	9									
06	690	X	604	-0-	-86	-0-	23	1	540	3	Y	37	40	1			4
							41	9									
07	713	X	690	-0-	-23	-0-	25	1	623	3	Y	38	32	1			10
							42	9									
08	713	X	490	-0-	-223	-0-	19	1	453	3	Y	16	14	1			12
							18	9									
09	690	X	465	-0-	-225	-0-	18	1	435	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					11

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	62	1	722	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	671	-0-	-104	-0-	52	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	682	-0-	-93	-0-	73	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	780	X	538	-0-	-242	-0-	47	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	79	1	1790	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1770	X	1645	-0-	-125	-0-	68	1	1577	3	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1595	-0-	-234	-0-	62	1	1533	3	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1413	-0-	-447	-0-	56	1	1357	3	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1179	-0-	-621	-0-	47	1	1132	3	Y	-0-					-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	49	1	1200	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	62	1	1640	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	48	1	1373	3	Y	1					2
							1	9									
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	51	1	1311	3	Y	1					3
							1	9									
09	1680	N	1167	-0-	-513	-0-	41	1	1125	3	Y	1					4
							1	9									
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					4

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	10	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	533	-0-	-149	-0-	21	1	510	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	660	X	465	-0-	-195	-0-	17	1	447	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	760	X	760	-0-	-0-	-0-	26	1	732	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	558	X	551	-0-	-7	-0-	21	1	528	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	588	X	588	-0-	-0-	-0-	21	1	565	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	813	-0-	-303	-0-	42	1	767	3	Y	4					13
							4	9									
06	1080	X	168	-0-	-912	-0-	10	1	158	3	Y	-0-	11	1			2
07	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1159	3	Y	1					3
							1	9									
08	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	79	1	1700	3	Y	-0-					3
09	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	63	1	1571	3	Y	1					4
							1	9									
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					4

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

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
05	1395	X	1301	-0-	-94	-0-	90	1	1200	3	Y	10	6	1			7
							11	9									
06	1350	X	1216	-0-	-134	-0-	95	1	1113	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
07	1395	X	1118	-0-	-277	-0-	86	1	1026	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
08	1395	X	1315	-0-	-80	-0-	139	1	1157	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
09	1320	X	740	-0-	-580	-0-	64	1	668	3	Y	7	11	1			2
							8	9									
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2604	X	2405	-0-	-199	-0-	166	1	2216	3	Y	21	11	1			16
							23	9									
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	196	1	2296	3	Y	19	18	1			17
							21	9									
07	2511	X	2379	-0-	-132	-0-	182	1	2186	3	Y	10	19	1			8
							11	9									
08	2511	X	2153	-0-	-358	-0-	227	1	1885	3	Y	37	32	1			13
							41	9									
09	2520	X	2301	-0-	-219	-0-	198	1	2066	3	Y	34	37	1			10
							37	9									
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1364	X	875	-0-	-489	-0-	61	1	811	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	1650	X	208	-0-	-1442	-0-	16	1	191	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1705	X	298	-0-	-1407	-0-	23	1	275	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1705	X	139	-0-	-1566	-0-	15	1	123	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	840	X	74	-0-	-766	-0-	6	1	67	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3279	-0-	-596	-0-	128	1	3137	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
06	3750	X	3473	-0-	-277	-0-	125	1	3334	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	135	1	3834	3	Y	23	21	1			5
							25	9									
08	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	127	1	3264	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
09	3540	X	3272	-0-	-268	-0-	114	1	3135	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	3510	X	3072	-0-	-438	-0-	110	1	2941	3	Y	19	15	1			4
							21	9									
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	123	1	3496	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
08	3627	X	1200	-0-	-2427	-0-	44	1	1142	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
09	3060	X	1773	-0-	-1287	-0-	62	1	1698	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					2

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	1133	-0-	-293	-0-	79	1	1051	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	1290	X	1147	-0-	-143	-0-	90	1	1055	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1302	X	1067	-0-	-235	-0-	82	1	983	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1302	X	933	-0-	-369	-0-	100	1	829	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1260	X	754	-0-	-506	-0-	66	1	685	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1636	-0-	-255	-0-	109	1	1453	3	Y	67	35	1			50
							74	9									
06	1680	X	1577	-0-	-103	-0-	120	1	1410	3	Y	43	54	1			39
							47	9									
07	1767	X	1179	-0-	-588	-0-	89	1	1068	3	Y	20	42	1			17
							22	9									
08	1767	X	1529	-0-	-238	-0-	153	1	1270	3	Y	96	80	1			33
							106	9									
09	1710	X	659	-0-	-1051	-0-	55	1	573	3	Y	28	53	1			8
							31	9									
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	29	1	386	3	Y	1					1
							1	9									
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	403	X	289	-0-	-114	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					1
08	403	X	328	-0-	-75	-0-	35	1	292	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	390	X	255	-0-	-135	-0-	22	1	233	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
05	2604	X	2360	-0-	-244	-0-	99	1	2259	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2520	X	2239	-0-	-281	-0-	92	1	2144	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2604	X	2520	-0-	-84	-0-	97	1	2422	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2480	X	1536	-0-	-944	-0-	61	1	1473	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2280	X	544	-0-	-1736	-0-	22	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

05	2201	X	928	-0-	-1273	-0-	64	1	854	3	Y	9	5	1			7
							10	9									
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	336	1	3933	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
07	2201	X	1730	-0-	-471	-0-	133	1	1591	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
08	2015	X	1235	-0-	-780	-0-	131	1	1087	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	392	1	4088	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					5

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

05	2077	X	1707	-0-	-370	-0-	72	1	1628	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	1890	X	1807	-0-	-83	-0-	74	1	1726	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	75	1	1857	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	71	1	1705	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	73	1	1752	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
05	2201	X	1693	-0-	-508	-0-	65	1	1597	3	Y	28	31	1			8
							31	9									
06	2130	X	1496	-0-	-634	-0-	53	1	1408	3	Y	32	33	1			7
							35	9									
07	2201	X	1475	-0-	-726	-0-	49	1	1405	3	Y	19	22	1			4
							21	9									
08	2201	X	1400	-0-	-801	-0-	52	1	1346	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
09	1710	X	1220	-0-	-490	-0-	43	1	1175	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	229	1	3060	3	Y	16	8	1			12
							18	9									
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	275	1	3218	3	Y	11	13	1			10
							12	9									
07	3503	X	3463	-0-	-40	-0-	266	1	3188	3	Y	8	12	1			6
							9	9									
08	3503	X	2872	-0-	-631	-0-	305	1	2542	3	Y	23	21	1			8
							25	9									
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	313	1	3261	3	Y	24	25	1			7
							26	9									
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	992	X	655	-0-	-337	-0-	34	1	621	3	Y	-0-					16
06	960	X	690	-0-	-270	-0-	40	1	649	3	Y	1	14	1			3
							1	9									
07	992	X	796	-0-	-196	-0-	34	1	761	3	Y	1					4
							1	9									
08	992	X	592	-0-	-400	-0-	26	1	566	3	Y	-0-					4
09	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	44	1	1093	3	Y	1					5
							1	9									
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	403	N	161	-0-	-242	-0-	9	1	144	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	419	X	419	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	403	X	399	-0-	-4	-0-	23	1	368	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
09	390	X	379	-0-	-11	-0-	20	1	351	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
05	1488	X	784	-0-	-704	-0-	40	1	744	3	Y	-0-					19
06	1440	X	1101	-0-	-339	-0-	64	1	1036	3	Y	1	17	1			3
							1	9									
07	1488	X	941	-0-	-547	-0-	40	1	901	3	Y	-0-					3
08	1488	X	587	-0-	-901	-0-	26	1	561	3	Y	-0-					3
09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	83	1	2089	3	Y	-0-					3
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	961	X	698	-0-	-263	-0-	26	1	628	3	Y	40	44	1			12
							44	9									
06	930	X	707	-0-	-223	-0-	24	1	636	3	Y	43	46	1			9
							47	9									
07	961	X	792	-0-	-169	-0-	26	1	738	3	Y	25	29	1			5
							28	9									
08	930	X	757	-0-	-173	-0-	27	1	694	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
09	780	X	671	-0-	-109	-0-	22	1	616	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	2945	X	1336	-0-	-1609	-0-	56	1	1279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2490	X	1303	-0-	-1187	-0-	54	1	1249	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	71	-0-	-2502	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	137	1	3306	3	Y	-0-					-0-
09	2040	X	796	-0-	-1244	-0-	32	1	764	3	Y	-0-					-0-
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	806	X	775	-0-	-31	-0-	33	1	742	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	627	-0-	-153	-0-	26	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	935	-0-	-181	-0-	36	1	899	3	Y	-0-					-0-
08	1116	X	1056	-0-	-60	-0-	42	1	1014	3	Y	-0-					-0-
09	1080	X	372	-0-	-708	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1929	-0-	-86	-0-	133	1	1782	3	Y	13	7	1			10
							14	9									
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	153	1	1791	3	Y	11	11	1			10
							12	9									
07	2108	X	1961	-0-	-147	-0-	151	1	1804	3	Y	5	11	1			4
							6	9									
08	2108	X	1749	-0-	-359	-0-	185	1	1540	3	Y	22	18	1			8
							24	9									
09	2040	X	1973	-0-	-67	-0-	171	1	1780	3	Y	20	22	1			6
							22	9									
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	806	N	777	-0-	-29	-0-	28	1	749	3	Y	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	28	1	733	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	696	-0-	-110	-0-	30	1	666	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	596	-0-	-179	-0-	22	1	574	3	Y	-0-					-0-
09	750	X	445	-0-	-305	-0-	16	1	429	3	Y	-0-					-0-
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	333	1	4457	3	Y	-0-					-0-
06	7140	X	4694	-0-	-2446	-0-	369	1	4325	3	Y	-0-					-0-
07	7378	X	5436	-0-	-1942	-0-	419	1	5017	3	Y	-0-					-0-
08	7378	X	4270	-0-	-3108	-0-	458	1	3812	3	Y	-0-					-0-
09	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	719	1	7491	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

05	2914	X	2005	-0-	-909	-0-	78	1	1923	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	2820	X	2054	-0-	-766	-0-	74	1	1974	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2883	X	2357	-0-	-526	-0-	80	1	2274	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2542	X	1533	-0-	-1009	-0-	57	1	1476	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2460	X	1770	-0-	-690	-0-	62	1	1708	3	Y	-0-					-0-
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	73	1	1794	3	Y	31	34	1			9
							34	9									
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	124	1	3314	3	Y	49	48	1			10
							54	9									
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	105	1	2998	3	Y	187	159	1			38
							206	9									
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	105	1	2695	3	Y	252	250	1			40
							277	9									
09	3480	X	2627	-0-	-853	-0-	84	1	2302	3	Y	219	223	1			36
							241	9									
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					36

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	X	1874	-0-	-48	-0-	79	1	1795	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	1517	-0-	-193	-0-	62	1	1455	3	N	-0-					-0-
07	1767	X	1272	-0-	-495	-0-	49	1	1223	3	N	-0-					-0-
08	1860	X	1573	-0-	-287	-0-	63	1	1510	3	N	-0-					-0-
09	1800	X	828	-0-	-972	-0-	33	1	795	3	N	-0-					-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

05	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	156	1	2087	3	Y	52	26	1			39
							57	9									
06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	149	1	1752	3	Y	24	41	1			22
							26	9									
07	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	169	1	2031	3	Y	25	26	1			21
							28	9									
08	2294	X	1418	-0-	-876	-0-	146	1	1218	3	Y	49	53	1			17
							54	9									
09	2220	X	1016	-0-	-1204	-0-	86	1	898	3	Y	29	37	1			9
							32	9									
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					9

CLONINGER WELL #: 1 RRCID -> 247275 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11286 - 11334

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALOMA CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 247315 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	15771	-0-	-2209	-0-	1095	1	14657	3	Y	17	9	1			13
							19	9									
06	16320	X	6381	-0-	-9939	-0-	500	1	5864	3	Y	15	15	1			13
							17	9									
07	16337	X	5249	-0-	-11088	-0-	404	1	4835	3	Y	9	15	1			7
							10	9									
08	16337	X	4736	-0-	-11601	-0-	505	1	4202	3	Y	26	24	1			9
							29	9									
09	15810	X	5542	-0-	-10268	-0-	482	1	5025	3	Y	32	32	1			9
							35	9									
10	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					9

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	527	-0-	-1023	-0-	28	1	449	3	Y	45	45	1			17
							50	9									
06	1500	X	1393	-0-	-107	-0-	77	1	1270	3	Y	42	46	1			13
							46	9									
07	1550	X	1251	-0-	-299	-0-	69	1	1127	3	Y	50	48	1			15
							55	9									
08	1333	X	1294	-0-	-39	-0-	72	1	1166	3	Y	51	46	1			20
							56	9									
09	1380	X	1048	-0-	-332	-0-	54	1	951	3	Y	39	45	1			14
							43	9									
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					14

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 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
05	1364	X	797	-0-	-567	-0-	41	1	756	3	Y	-0-					-0-
06	1320	X	849	-0-	-471	-0-	50	1	799	3	Y	-0-					-0-
07	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	69	1	1543	3	Y	1					1
							1	9									
08	1209	X	979	-0-	-230	-0-	43	1	936	3	Y	-0-					1
09	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	55	1	1364	3	Y	-0-					1
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	2646	-0-	-1570	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
06	6120	X	1281	-0-	-4839	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	3401	-0-	-2923	-0-	3401	3			Y	-0-					-0-
08	6324	X	2699	-0-	-3625	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
09	3420	X	2754	-0-	-666	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	791	-0-	-387	-0-	41	1	750	3	Y	-0-					10
06	1080	X	885	-0-	-195	-0-	52	1	833	3	Y	-0-	9	1			1
07	1116	X	801	-0-	-315	-0-	34	1	767	3	Y	-0-					1
08	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	56	1	1215	3	Y	-0-					1
09	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	50	1	1253	3	Y	-0-					1
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1541	-0-	-815	-0-	59	1	1456	3	Y	24	64	1			43
							26	9									
06	2100	N	1541	-0-	-559	-0-	55	1	1467	3	Y	17	47	1			13
							19	9									
07	2356	X	1533	-0-	-823	-0-	52	1	1468	3	Y	12					25
							13	9									
08	2170	X	1562	-0-	-608	-0-	58	1	1487	3	Y	15					40
							17	9									
09	1560	X	1437	-0-	-123	-0-	50	1	1375	3	Y	11					51
							12	9									
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					51

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2254	-0-	-939	-0-	156	1	2087	3	Y	10	4	1			7
							11	9									
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	249	1	2914	3	Y	12	9	1			10
							13	9									
07	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	222	1	2656	3	Y	8	12	1			6
							9	9									
08	2976	X	2332	-0-	-644	-0-	247	1	2060	3	Y	23	21	1			8
							25	9									
09	3180	X	2926	-0-	-254	-0-	254	1	2647	3	Y	23	24	1			7
							25	9									
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	15903	X	12796	-0-	-3107	-0-	12792	3	4	9	Y	4	2	1			3
06	14730	X	13876	-0-	-854	-0-	13870	3	6	9	Y	5	4	1			4
07	14911	X	12172	-0-	-2739	-0-	12170	3	2	9	Y	2	4	1			2
08	14911	X	11024	-0-	-3887	-0-	11015	3	9	9	Y	8	7	1			3
09	14430	X	12177	-0-	-2253	-0-	12169	3	8	9	Y	7	8	1			2
10	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					2

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	317	312	1			71
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	321	266	1			126
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	308	337	1			97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	291	254	1			134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	232	1			87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
QUINTANILLA WELL #: 5 RRCID -> 255085 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9300 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	79	-0-	-107	-0-	9	3	1	4	Y	63	82	1			14
							69	9									
06	180	N	71	-0-	-109	-0-	1	4	70	9	Y	64	53	1			25
07	217	N	68	-0-	-149	-0-	1	4	67	9	Y	61	67	1			19
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	3	1	4	Y	59	51	1			27
							65	9									
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	49	3	111	9	Y	101	80	1			48
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					48

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

05	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	512	1	13830	3	Y	311	320	1			50
							342	9									
06	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	624	1	15560	3	Y	338	327	1			61
							372	9									
07	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	18442	3	421	9	Y	383	349	1			95
08	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	692	1	18753	3	Y	381	384	1			92
							419	9									
09	16560	X	10131	-0-	-6429	-0-	427	1	9349	3	Y	323	348	1			67
							355	9									
10	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					Y	NO RPT					67

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

05	11036	X	8482	-0-	-2554	-0-	8473	3	9	9	Y	8	4	1			6
06	8070	X	4245	-0-	-3825	-0-	4237	3	8	9	Y	7	7	1			6
07	12803	X	5744	-0-	-7059	-0-	5741	3	3	9	Y	3	6	1			3
08	12803	X	5289	-0-	-7514	-0-	5272	3	17	9	Y	15	13	1			5
09	12390	X	4499	-0-	-7891	-0-	4484	3	15	9	Y	14	15	1			4
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					4

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

05	19840	X	15818	-0-	-4022	-0-	15726	3	92	9	Y	84	58	1			63
06	16860	X	15968	-0-	-892	-0-	15927	3	41	9	Y	37	66	1			34
07	16709	X	14925	-0-	-1784	-0-	14901	3	24	9	Y	22	38	1			18
08	16430	X	14079	-0-	-2351	-0-	13995	3	84	9	Y	76	68	1			26
09	15960	X	14780	-0-	-1180	-0-	14694	3	86	9	Y	78	81	1			23
10	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					23

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

05	14973	X	10011	-0-	-4962	-0-	10000	3	11	9	Y	10					51
06	14490	X	7705	-0-	-6785	-0-	7698	3	7	9	Y	6	45	1			12
07	14973	X	7533	-0-	-7440	-0-	7513	3	20	9	Y	18					30
08	13919	X	7577	-0-	-6342	-0-	7571	3	6	9	Y	5					35
09	11610	X	9125	-0-	-2485	-0-	9117	3	8	9	Y	7					42
10	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					42

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24366 X	21574	-0-	-2792	-0-	754	1	20393	3	Y	388	400	1			63
						427	9									
06	23580 X	19093	-0-	-4487	-0-	711	1	17744	3	Y	580	539	1			104
						638	9									
07	23870 X	18344	-0-	-5526	-0-	17856	3	488	9	Y	444	438	1			110
08	21576 X	18635	-0-	-2941	-0-	646	1	17521	3	Y	425	433	1			102
						468	9									
09	20880 X	16123	-0-	-4757	-0-	686	1	15023	3	Y	376	400	1			78
						414	9									
10	21576 X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					Y	NO RPT					78

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

05	9796 X	6333	-0-	-3463	-0-	199	1	5864	3	Y	27	58	1			36
						240	4	30	9							
06	8910 X	4245	-0-	-4665	-0-	10	1	3975	3	Y	114	121	1			29
						135	4	125	9							
07	8432 X	4676	-0-	-3756	-0-	35	1	4399	3	Y	177	182	1			24
						47	4	195	9							
08	8246 X	6421	-0-	-1825	-0-	136	1	5993	3	Y	258	234	1			48
						8	4	284	9							
09	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	236	1	7820	3	Y	204	221	1			31
						8	4	224	9							
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					31

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

05	19437 X	14963	-0-	-4474	-0-	14955	3	8	9	N	7					110
06	18660 X	14128	-0-	-4532	-0-	14116	3	12	9	N	11					121
07	17949 X	14810	-0-	-3139	-0-	14791	3	19	9	N	17					138
08	15748 X	15566	-0-	-182	-0-	15545	3	21	9	N	19					157
09	14490 X	11731	-0-	-2759	-0-	11702	3	29	9	N	26					183
10	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					183

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIDDONS OL WELL #: 1H RRCID -> 260522 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13316 PERF. 5186 - 5444

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5380	-0-	-1006	-0-	191	1	5163	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
06	6120	X	4744	-0-	-1376	-0-	182	1	4539	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
07	6293	X	4465	-0-	-1828	-0-	4444	3	21	9	Y	19	18	1			5
08	5518	X	4383	-0-	-1135	-0-	156	1	4217	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
09	5220	X	3652	-0-	-1568	-0-	159	1	3491	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

05	22413	X	15275	-0-	-7138	-0-	15214	3	61	9	Y	55	31	1			41
06	20190	X	16865	-0-	-3325	-0-	16779	3	86	9	Y	78	48	1			71
07	19499	X	15772	-0-	-3727	-0-	15740	3	32	9	Y	29	76	1			24
08	17887	X	15332	-0-	-2555	-0-	15264	3	68	9	Y	62	64	1			22
09	17310	X	17105	-0-	-205	-0-	17105	3			Y	-0-	22	1			-0-
10	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

05	19840	X	16651	-0-	-3189	-0-	593	1	16024	3	Y	31	26	1			5
							34	9									
06	18930	X	15736	-0-	-3194	-0-	606	1	15128	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
07	18445	X	15190	-0-	-3255	-0-	15180	3	10	9	Y	9	7	1			2
08	16647	X	15440	-0-	-1207	-0-	549	1	14888	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	16110	X	13138	-0-	-2972	-0-	574	1	12564	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIDDONS OL WELL #: 2 RRCID -> 261612 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10912 - 11110

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

05	45632	X	39282	-0-	-6350	-0-	39228	3	54	9	Y	49	25	1			36
06	41670	X	32470	-0-	-9200	-0-	32397	3	73	9	Y	66	42	1			60
07	43059	X	31825	-0-	-11234	-0-	31793	3	32	9	Y	29	65	1			24
08	0	W	29284	-0-	29284	29284	29256	3	28	9	Y	25	40	1			9
09	0	W	32338	-0-	32338	61622	32308	3	30	9	Y	27	28	1			8
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	61622					Y	NO RPT					8

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

05	38316	X	30786	-0-	-7530	-0-	30786	3			Y	-0-					-0-
06	33030	X	30086	-0-	-2944	-0-	30086	3			Y	-0-					-0-
07	32364	X	27436	-0-	-4928	-0-	27190	3	246	9	Y	224	39	1			185
08	32054	X	25027	-0-	-7027	-0-	25027	3			Y	-0-	185	1			-0-
09	31020	X	27618	-0-	-3402	-0-	27585	3	33	9	Y	30	21	1			9
10	31093	X	NO RPT	-0-	-31093	-0-					Y	NO RPT					9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 3H RRCID -> 261857 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10048 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2013

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 1H RRCID -> 263045 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9232 - 13393

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	11640	-0-	-1566	-0-	392	1	10587	3	Y	601	619	1			98
							661	9									
06	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	494	1	12332	3	Y	439	458	1			79
							483	9									
07	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	11722	3	438	9	Y	398	378	1			99
08	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	415	1	11241	3	Y	390	395	1			94
							429	9									
09	13320	X	10310	-0-	-3010	-0-	430	1	9420	3	Y	418	426	1			86
							460	9									
10	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					86

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
05	46159	X	32308	-0-	-13851	-0-	32093	3	215	9	N	195	169	1			112
06	43590	X	31545	-0-	-12045	-0-	31381	3	164	9	N	149	175	1			86
07	41509	X	31748	-0-	-9761	-0-	31614	3	134	9	N	122	126	1			82
08	41509	X	32506	-0-	-9003	-0-	32367	3	139	9	N	126	81	1			127
09	33030	X	23862	-0-	-9168	-0-	23759	3	103	9	N	94	136	1			85
10	32612	X	NO RPT	-0-	-32612	-0-					N	NO RPT					85

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
05	48856	X	36196	-0-	-12660	-0-	36193	3	3	9	Y	3	1	1			2
06	42150	X	35980	-0-	-6170	-0-	35979	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	41571	X	31257	-0-	-10314	-0-	31254	3	3	9	Y	3	2	1			2
08	38657	X	28893	-0-	-9764	-0-	28893	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	37320	X	32586	-0-	-4734	-0-	32583	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	37169	X	NO RPT	-0-	-37169	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	21948	X	21135	-0-	-813	-0-	733	1	19826	3	Y	524	555	1			85
							576	9									
06	20400	X	18239	-0-	-2161	-0-	685	1	17099	3	Y	414	425	1			74
							455	9									
07	20801	X	17369	-0-	-3432	-0-	16917	3	452	9	Y	411	383	1			102
08	21142	X	17412	-0-	-3730	-0-	603	1	16340	3	Y	426	425	1			103
							469	9									
09	20460	X	14715	-0-	-5745	-0-	622	1	13636	3	Y	415	432	1			86
							457	9									
10	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					Y	NO RPT					86

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155124	X	15948	-0-	-139176	-0-	15922	3	26	9	Y	24	13	1			18
06	17970	X	15889	-0-	-2081	-0-	15865	3	24	9	Y	22	20	1			20
07	18569	X	14482	-0-	-4087	-0-	14467	3	15	9	Y	14	23	1			11
08	17112	X	12750	-0-	-4362	-0-	12730	3	20	9	Y	18	23	1			6
09	16230	X	12359	-0-	-3871	-0-	12196	3	163	9	Y	148	110	1			44
10	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT					44

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

05	24862	X	24528	-0-	-334	-0-	834	1	22539	3	Y	1050	1096	1			171
							1155	9									
06	24060	X	20793	-0-	-3267	-0-	769	1	19189	3	Y	759	793	1			137
							835	9									
07	24862	X	20463	-0-	-4399	-0-	19661	3	802	9	Y	729	685	1			181
08	24521	X	20384	-0-	-4137	-0-	697	1	18886	3	Y	728	734	1			175
							801	9									
09	23730	X	16988	-0-	-6742	-0-	708	1	15508	3	Y	702	732	1			145
							772	9									
10	24521	X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					Y	NO RPT					145

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

05	48422	X	43388	-0-	-5034	-0-	1542	1	41685	3	Y	146	156	1			24
							161	9									
06	48390	X	35452	-0-	-12938	-0-	1361	1	33948	3	Y	130	131	1			23
							143	9									
07	50003	X	33370	-0-	-16633	-0-	33217	3	153	9	Y	139	128	1			34
08	47058	X	32777	-0-	-14281	-0-	1161	1	31460	3	Y	142	142	1			34
							156	9									
09	42000	X	27405	-0-	-14595	-0-	1190	1	26060	3	Y	141	146	1			29
							155	9									
10	43400	X	NO RPT	-0-	-43400	-0-					Y	NO RPT					29

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

05	72850	X	22166	-0-	-50684	-0-	750	1	20274	3	Y	1038	1062	1			169
							1142	9									
06	32130	X	24010	-0-	-8120	-0-	892	1	22251	3	Y	788	815	1			142
							867	9									
07	28396	X	23595	-0-	-4801	-0-	22783	3	812	9	Y	738	697	1			183
08	23529	X	19071	-0-	-4458	-0-	650	1	17632	3	Y	717	727	1			173
							789	9									
09	24000	X	10443	-0-	-13557	-0-	423	1	9271	3	Y	681	713	1			141
							749	9									
10	24800	X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					Y	NO RPT					141

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

05	128712	X	79230	-0-	-49482	-0-	78601	3	629	9	N	572	542	1			330
06	124560	X	65018	-0-	-59542	-0-	64471	3	547	9	N	497	540	1			287
07	128712	X	58093	-0-	-70619	-0-	57617	3	476	9	N	433	430	1			290
08	128712	X	53691	-0-	-75021	-0-	53264	3	427	9	N	388	289	1			389
09	124560	X	36892	-0-	-87668	-0-	36492	3	400	9	N	364	425	1			328
10	128712	X	NO RPT	-0-	-128712	-0-					N	NO RPT					328

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. 945936

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 102520 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 5742 - 5844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	372	1	505	3	Y	18					38
						20	9									
06	810 N	597	-0-	-213	-0-	216	1	375	3	Y	5	22	1			21
						6	9									
07	1178 N	460	-0-	-718	-0-	184	1	272	3	Y	4					25
						4	9									
08	899 N	603	-0-	-296	-0-	67	1	523	3	Y	12					37
						13	9									
09	600 N	341	-0-	-259	-0-	29	1	299	3	Y	12	17	1			32
						13	9									
10	465 N	306	-0-	-159	-0-	25	1	262	3	Y	17					49
						19	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

05	1023 N	920	-0-	-103	-0-	920	3			Y	-0-					8
06	930 N	912	-0-	-18	-0-	910	3	2	9	Y	2					10
07	961 N	935	-0-	-26	-0-	935	3			Y	-0-					10
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					10
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	962	3	4	9	Y	4					14
*10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	3	11	9	Y	10					24

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

05	124 N	92	-0-	-32	-0-	31	1	41	3	Y	18					38
						20	9									
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	314	1	546	3	Y	5	22	1			21
						6	9									
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	28	1	42	3	Y	3					24
						3	9									
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	2	1	14	3	Y	11					35
						12	9									
09	240 N	94	-0-	-146	-0-	8	1	84	3	Y	2	17	1			20
						2	9									
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					20

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	554	-0-	-706	-0-	550	3	4	9	Y	4					4
07	1209	N	915	-0-	-294	-0-	906	3	9	9	Y	8					12
08	1023	N	664	-0-	-359	-0-	656	3	8	9	Y	7					19
09	540	N	376	-0-	-164	-0-	375	3	1	9	Y	1					20
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	10					30

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

05	713	N	410	-0-	-303	-0-	166	1	225	3	Y	17					37
							19	9									
06	750	N	206	-0-	-544	-0-	73	1	127	3	Y	5	21	1			21
							6	9									
07	651	N	42	-0-	-609	-0-	16	1	23	3	Y	3					24
							3	9									
08	403	N	19	-0-	-384	-0-	1	1	10	3	Y	7					31
							8	9									
09	210	N	21	-0-	-189	-0-	2	1	17	3	Y	2	17	1			16
							2	9									
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					16

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

05	2356	X	370	-0-	-1986	-0-	153	1	207	3	Y	9					38
							10	9									
06	2370	X	1949	-0-	-421	-0-	707	1	1230	3	Y	11	16	1			33
							12	9									
07	2449	X	1153	-0-	-1296	-0-	463	1	683	3	Y	6					39
							7	9									
08	2449	X	832	-0-	-1617	-0-	92	1	714	3	Y	24					63
							26	9									
09	1950	X	860	-0-	-1090	-0-	76	1	774	3	Y	9	29	1			43
							10	9									
10	2015	X	617	-0-	-1398	-0-	51	1	530	3	Y	33					76
							36	9									

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

05	1891	X	1233	-0-	-658	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
06	1710	X	1211	-0-	-499	-0-	1205	3	6	9	Y	5					5
07	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1229	3	8	9	Y	7					12
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1240	3	9	9	Y	8					20
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1271	3	4	9	Y	4					24
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1196	3	11	9	Y	10					34

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	596	3	21	9	Y	19	17	0			29
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	554	3	17	9	Y	15	15	1	1	3	28
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	632	3	18	9	Y	16	19	0			25
08	620 N	302	-0-	-318	-0-	285	3	17	9	Y	15	14	1			26
09	570 N	280	-0-	-290	-0-	246	3	34	9	Y	31	14	0			43
10	651 N	376	-0-	-275	-0-	354	3	22	9	Y	20	24	1			39

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

05	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1681	3	61	9	Y	55	49	0			86
06	1530 N	995	-0-	-535	-0-	944	3	51	9	Y	46	46	1	3	3	82
												1	6			
07	1798 N	39	-0-	-1759	-0-	17	3	22	9	Y	20	56	0			46
08	1736 N	210	-0-	-1526	-0-	177	3	33	9	Y	30	25	1			51
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	14	30	0			35
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-	17	1			18

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

05	868 N	420	-0-	-448	-0-	171	1	232	3	Y	15					35
						17	9									
06	840 N	763	-0-	-77	-0-	276	1	480	3	Y	6	20	1			21
						7	9									
07	744 N	396	-0-	-348	-0-	158	1	234	3	Y	4					25
						4	9									
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	43	1	336	3	Y	11					36
						12	9									
09	750 N	498	-0-	-252	-0-	44	1	448	3	Y	5	17	1			24
						6	9									
10	403 N	337	-0-	-66	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					24

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

05	1240 X	1045	-0-	-195	-0-	1045	3			Y	-0-					2
06	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					2
07	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998	3			Y	-0-					2
08	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	3			Y	-0-					2
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					2
*10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					2

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

05	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976	3			Y	-0-					4
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	3	1	9	Y	1					5
07	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	3			Y	-0-					5
08	961 N	637	-0-	-324	-0-	637	3			Y	-0-					5
09	1140 N	137	-0-	-1003	-0-	137	3			Y	-0-					5
*10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	632	-0-	-577	-0-	631	3	1	9	Y	1					4
06	1170	X	530	-0-	-640	-0-	530	3			Y	-0-					4
07	775	N	281	-0-	-494	-0-	281	3			Y	-0-					4
08	620	N	228	-0-	-392	-0-	227	3	1	9	Y	1					5
09	540	N	57	-0-	-483	-0-	57	3			Y	-0-					5
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					5

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

05	1891	X	1690	-0-	-201	-0-	1683	3	7	9	Y	6					61
06	1830	X	1576	-0-	-254	-0-	1567	3	9	9	Y	8					69
07	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	1694	3			Y	-0-					69
08	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1698	3	2	9	Y	2					71
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1664	3	4	9	Y	4					75
*10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1735	3	13	9	Y	12					87

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

05	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1569	3	1	9	Y	1					6
06	1470	X	1436	-0-	-34	-0-	1435	3	1	9	Y	1					7
07	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3			Y	-0-					7
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					7
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					7
*10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1626	3	1	9	Y	1					8

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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.W.P. (WILCOX 6200) 00256 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
WAPITI OPERATING, LLC 895805
WHEELER, LEE WELL #: 3 RRCID -> 165516 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 6924 - 6930

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	110	1	200	2	N	-0-					-0-
06	480	N	61	-0-	-419	-0-	45	1	16	2	N	-0-					-0-
07	434	N	15	-0-	-419	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	61	1	36	2	N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	63	1	114	2	N	-0-					-0-
06	270	N	83	-0-	-187	-0-	61	1	22	2	N	-0-					-0-
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	1			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	1			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	455	-0-	-444	-0-	162	1	293	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	117	-0-	-903	-0-	86	1	31	2	N	-0-					-0-
07	930	N	48	-0-	-882	-0-	48	1			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	1			N	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	125	1	75	2	N	-0-					-0-

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	338	1	613	2	N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	607	1	215	2	N	-0-					-0-
07	682	N	345	-0-	-337	-0-	345	1			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	157	1	284	2	N	-0-					-0-
06	450	N	124	-0-	-326	-0-	92	1	32	2	N	-0-					-0-
07	434	N	49	-0-	-385	-0-	49	1			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	1			N	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	124	1	75	2	N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	305	-0-	-160	-0-	108	1	197	2	N	-0-					-0-
06	390	N	99	-0-	-291	-0-	73	1	26	2	N	-0-					-0-
07	341	N	43	-0-	-298	-0-	43	1			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	1			N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	61	1	37	2	N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	109	-0-	-573	-0-	39	1	70	2	N	-0-					-0-
06	360	N	68	-0-	-292	-0-	50	1	18	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	577	-0-	-105	-0-	205	1	372	2	N	-0-					-0-
06	630	N	172	-0-	-458	-0-	127	1	45	2	N	-0-					-0-
07	527	N	77	-0-	-450	-0-	77	1			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	1			N	-0-					-0-
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	180	1	109	2	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
05	744	N	420	-0-	-324	-0-	149	1	271	2	N	-0-					-0-
06	750	N	101	-0-	-649	-0-	75	1	26	2	N	-0-					-0-
07	682	N	53	-0-	-629	-0-	53	1			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	1			N	-0-					-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	91	1	55	2	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
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	111	1	202	2	N	-0-					-0-
06	330	N	102	-0-	-228	-0-	75	1	27	2	N	-0-					-0-
07	341	N	35	-0-	-306	-0-	35	1			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	121	1	73	2	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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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-
10	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 #: 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
05	744	N	551	-0-	-193	-0-	196	1	355	2	N	-0-					-0-
06	690	N	227	-0-	-463	-0-	168	1	59	2	N	-0-					-0-
07	558	N	63	-0-	-495	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	1			N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	187	1	113	2	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
05	744	N	427	-0-	-317	-0-	152	1	275	2	N	-0-					-0-
06	750	N	98	-0-	-652	-0-	72	1	26	2	N	-0-					-0-
07	682	N	19	-0-	-663	-0-	19	1			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	96	1	58	2	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
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	239	1	434	2	N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	171	1	660	2	N	-0-					-0-
07	620	N	119	-0-	-501	-0-	119	1			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	177	-0-	-663	-0-	177	1			N	-0-					-0-
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	255	1	154	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 247596 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 917 PERF. 590 - 670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279		-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270		-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279		-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279		-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270		-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341		-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330		-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341		-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341		-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330		-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

05	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2	N	-0-			-0-
06	750 N	572	-0-	-178 B	-0-	572	2	N	-0-			-0-
07	868 N	220	-0-	-648 B	-0-	220	2	N	-0-			-0-
08	775 N	146	-0-	-629 B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
09	570 N	335	-0-	-235 B	-0-	335	2	N	-0-			-0-
10	217 N	136	-0-	-81 B	-0-	136	2	N	-0-			-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
06	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2	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 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 9098

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AMY-J (ESCONDIDO) 02414 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 062221 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 854 PERF. 814 - 842

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

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

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. //CONT.// 802633
STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

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-
10	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

05	589 #	474	-0-	-115	-0-	3 1	471 2	N	-0-			-0-
06	570 #	476	-0-	-94	-0-	3 1	473 2	N	-0-			-0-
07	558 #	412	-0-	-146	-0-	3 1	409 2	N	-0-			-0-
08	558 #	457	-0-	-101	-0-	3 1	454 2	N	-0-			-0-
09	540 #	313	-0-	-227	-0-	2 1	311 2	N	-0-			-0-
10	496 #	413	-0-	-83	-0-	3 1	410 2	N	-0-			-0-

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

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-
10	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC 385649
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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-
10	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
HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC//CONT.// 385649
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
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-
10	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

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-
10	DOMESTIC	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-			-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	41	1	692	2	Y	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-			-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-			-0-
*10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	3	Y	-0-			-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-			-0-
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	84	1	1413	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	471	3	Y	-0-			-0-
*10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	15	1	551	3	Y	-0-			-0-

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	25	-0-	25	36	25	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	19	-0-	19	55	19	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
06	960 N	948	-0-	-12	-0-	21	1	927	2	Y	-0-					-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	37	1	883	2	Y	-0-					-0-
08	1333 N	1096	-0-	-237	-0-	43	1	1053	2	Y	-0-					-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
*10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

05	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	2	Y	-0-					-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	55	1	1306	2	Y	-0-					-0-
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	53	1	1301	2	Y	-0-					-0-
09	1290 N	1202	-0-	-88	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
*10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

05	2108 X	1923	-0-	-185	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
06	2040 X	1654	-0-	-386	-0-	37	1	1617	2	Y	-0-					-0-
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	78	1	1867	2	Y	-0-					-0-
08	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	74	1	1822	2	Y	-0-					-0-
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
*10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	69	-0-	-111	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

05	589 X	162	-0-	-427	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	420 X	160	-0-	-260	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
07	186 X	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	186 X	31	-0-	-155	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
09	150 X	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	155 X	127	-0-	-28	-0-	127	3			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
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	17	1	750	2	Y	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	41	1	984	2	Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	42	1	1032	2	Y	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
*10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	4	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	59	-0-	-158	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	421	2	13	9	N	12					60
06	270	N	164	-0-	-106	-0-	4	1	160	2	N	-0-					60
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	7	1	160	2	N	-0-					60
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	14	1	332	2	N	-0-					60
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					60
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					60

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					19
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					19
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					19
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					19
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					19
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					19

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 X	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	210 X	185	-0-	-25	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	169 X	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-					-0-
09	180 X	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	186 X	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

05	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1178	2	7	9	Y	6					9
06	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	25	1	1061	2	Y	2	9	1			2
						2	9									
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	24	1	571	2	Y	1					3
						1	9									
08	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	42	1	1031	2	Y	1					4
						1	9									
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1107	2	14	9	Y	13					17
*10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	3	11	9	Y	10	13	1	1	8	13

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	Y	5					8
06	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	28	1	1224	2	Y	2	8	1			2
						2	9									
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	51	1	1231	2	Y	1					3
						1	9									
08	1333 N	1186	-0-	-147	-0-	46	1	1139	2	Y	1					4
						1	9									
09	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	1212	2	13	9	Y	12					16
*10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1490	3	10	9	Y	9	12	1			13

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
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	884	2	8	9	Y	7					10
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	19	1	811	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	33	1	798	2	Y	1					3
							1	9									
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	35	1	845	2	Y	1					4
							1	9									
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	774	2	17	9	Y	15					19
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1071	3	12	9	Y	11	15	1			15

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

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-
10	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

05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	906	2	13	9	Y	12					19
06	900	N	852	-0-	-48	-0-	19	1	829	2	Y	4	19	1			4
							4	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	34	1	821	2	Y	3					7
							3	9									
08	930	N	728	-0-	-202	-0-	28	1	698	2	Y	2					9
							2	9									
09	840	N	244	-0-	-596	-0-	214	2	30	9	Y	27					36
10	868	N	293	-0-	-575	-0-	272	3	21	9	Y	19	28	1			27

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

05	1736	X	1682	-0-	-54	-0-	106	1	1576	2	Y	-0-					85
06	1680	X	1259	-0-	-421	-0-	1237	2	22	9	Y	20					105
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	98	1	1635	2	Y	28	102	1			31
							31	9									
08	1674	X	1278	-0-	-396	-0-	1249	3	29	9	Y	26					57
09	1620	X	1529	-0-	-91	-0-	55	1	1430	3	Y	40					97
							44	9									
10	1767	X	1553	-0-	-214	-0-	41	1	1479	3	Y	30					127
							33	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: 4 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
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010 - PLUGGED 11/11/09

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

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
10	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

05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	N	2		86
06	1350	N	1051	-0-	-299	-0-	1050	2	1	9	N	1		87
07	1426	N	1038	-0-	-388	-0-	1038	2			N	-0-		87
08	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	1068	2	1	9	N	1		88
09	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	2			N	-0-		88
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	N	2		90

KILLAM WELL #: 1 RRCID -> 170313 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7160 - 7178

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-		29
06	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1203	2	1	9	Y	1		30
07	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	1127	2			Y	-0-		30
08	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1172	2	1	9	Y	1		31
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	Y	1		32
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1085	2	2	9	Y	2		34

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

05	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			Y	-0-		15
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-		15
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-		15
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	Y	1		16
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-		16
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	Y	2		18

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
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					23
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					23
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					23
08	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1005	2	1	9	Y	1					24
09	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949	2			Y	-0-					24
10	1054	N	898	-0-	-156	-0-	895	2	3	9	Y	3					27

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
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					12
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			Y	-0-					12
07	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			Y	-0-					12
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	Y	1					13
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					13
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	Y	2					15

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
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	Y	1					17
06	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	2			Y	-0-					17
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			Y	-0-					17
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	Y	1					18
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					18
10	744	N	667	-0-	-77	-0-	666	2	1	9	Y	1					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
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					22
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					22
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					22
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	Y	1					23
09	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	2			Y	-0-					23
10	1054	N	910	-0-	-144	-0-	907	2	3	9	Y	3					26

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
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	Y	3					39
06	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			Y	-0-					39
07	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1012	2	2	9	Y	2	1	8			40
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	Y	6					46
09	1140	N	748	-0-	-392	-0-	746	2	2	9	Y	2					48
*10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	Y	3					51

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
05	1147	N	846	-0-	-301	-0-	844	2	2	9	Y	2					50
06	1110	N	895	-0-	-215	-0-	895	2			Y	-0-					50
07	1085	N	719	-0-	-366	-0-	719	2			Y	-0-					50
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	936	2	6	9	Y	5					55
09	900	N	529	-0-	-371	-0-	528	2	1	9	Y	1					56
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	Y	3					59

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
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	184	1	639	2	Y	2					78
							2	9									
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	198	1	561	2	Y	2					80
							2	9									
07	744	N	664	-0-	-80	-0-	195	1	456	2	Y	12					92
							13	9									
08	744	N	274	-0-	-470	-0-	268	1	6	9	Y	5					97
09	720	N	457	-0-	-263	-0-	114	1	343	2	Y	-0-					97
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	255	1	610	2	Y	3					100
							3	9									

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	167	1	707	2	Y	3					32
							3	9									
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	178	1	503	2	Y	3					35
							3	9									
07	992	N	787	-0-	-205	-0-	232	1	543	2	Y	11					46
							12	9									
08	868	N	309	-0-	-559	-0-	302	1	7	9	Y	6					52
09	690	N	631	-0-	-59	-0-	157	1	474	2	Y	-0-					52
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	282	1	674	2	Y	3					55
							3	9									

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	810	2	1	9	Y	1					20
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	801	2	1	9	Y	1					21
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					21
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	Y	5					26
09	810	N	578	-0-	-232	-0-	577	2	1	9	Y	1					27
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	Y	2					29

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	Y	1					22
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					22
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			Y	-0-					22
08	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1139	2	1	9	Y	1					23
09	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2			Y	-0-					23
10	1147	N	999	-0-	-148	-0-	996	2	3	9	Y	3					26

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	335	1	1170	2	N	-0-					76
06	1500	X	1468	-0-	-32	-0-	319	1	1149	2	N	-0-					76
07	1581	X	1529	-0-	-52	-0-	342	1	1187	2	N	-0-					76
08	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	369	1	1227	2	N	1	60	1	1	8	16
							1	9									
09	1530	X	1527	-0-	-3	-0-	341	1	1185	2	N	1	1	8			16
							1	9									
10	1519	X	1448	-0-	-71	-0-	261	1	1183	2	N	4	4	8			16
							4	9									

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
05	1178 N	947	-0-	-231	-0-	216	1	728	2	Y	3					22
						3	9									
06	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	230	1	803	2	Y	5					27
						6	9									
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	249	1	837	2	Y	-0-	27	1			-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	285	1	918	2	Y	-0-					-0-
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	321	1	1080	2	Y	-0-					-0-
*10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	237	1	1045	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

05	1271 X	1231	-0-	-40	-0-	276	1	955	2	N	-0-					17
06	1290 X	1199	-0-	-91	-0-	262	1	937	2	N	-0-					17
07	1333 X	1307	-0-	-26	-0-	294	1	1013	2	N	-0-					17
08	1333 X	1299	-0-	-34	-0-	302	1	997	2	N	-0-	14	1			3
09	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	289	1	994	2	N	-0-					3
10	1302 X	1180	-0-	-122	-0-	214	1	966	2	N	-0-					3

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	330	1	1129	2	Y	4					31
						4	9									
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	300	1	1065	2	Y	7					38
						8	9									
07	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	318	1	1083	2	Y	1	36	1			3
						1	9									
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	356	1	1163	2	Y	-0-					3
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	325	1	1113	2	Y	-0-					3
10	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	242	1	1079	2	Y	-0-					3

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	286	1	991	2	Y	3					23
						3	9									
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	286	1	1022	2	Y	5					28
						6	9									
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	285	1	979	2	Y	2	28	1	1	8	1
						2	9									
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	314	1	1034	2	Y	-0-					1
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	296	1	1019	2	Y	-0-					1
10	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	211	1	949	2	Y	-0-					1

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	495	1	1723	2	Y	6					42
						7	9									
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	465	1	1672	2	Y	9					51
						10	9									
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	480	1	1665	2	Y	-0-	51	1			-0-
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	523	1	1737	2	Y	-0-					-0-
09	2160 N	2143	-0-	-17	-0-	479	1	1664	2	Y	-0-					-0-
10	2139 N	2015	-0-	-124	-0-	364	1	1651	2	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	173	1	602	2	Y	2					16
							2	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	174	1	627	2	Y	3					19
							3	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	196	1	679	2	Y	1	16	1			4
							1	9									
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	241	1	800	2	Y	-0-					4
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	207	1	717	2	Y	-0-					4
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	158	1	718	2	Y	-0-					4

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
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	95	1	330	2	Y	2					24
							2	9									
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	104	1	375	2	Y	2					26
							2	9									
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	82	1	283	2	Y	-0-	20	1			6
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	85	1	282	2	Y	-0-					6
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	88	1	307	2	Y	-0-					6
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	57	1	257	2	Y	-0-					6

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	1006	-0-	-17	-0-	222	1	784	2	N	-0-					-0-
06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	225	1	821	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	1008	-0-	-46	-0-	224	1	784	2	N	-0-					-0-
08	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	249	1	834	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	1019	-0-	-31	-0-	226	1	793	2	N	-0-					-0-
10	1085	X	899	-0-	-186	-0-	161	1	738	2	N	-0-					-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1368	-0-	-27	-0-	308	1	1057	2	N	3					63
							3	9									
06	1470	X	1348	-0-	-122	-0-	293	1	1038	2	N	15					78
							17	9									
07	1519	X	1325	-0-	-194	-0-	301	1	1024	2	N	-0-					78
08	1519	X	1338	-0-	-181	-0-	314	1	1024	2	N	-0-	69	1			9
09	1350	X	1291	-0-	-59	-0-	293	1	998	2	N	-0-					9
10	1395	X	1337	-0-	-58	-0-	245	1	1092	2	N	-0-					9

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	290	-0-	-82	-0-	65	1	225	2	N	-0-	3	5			35
06	360	X	345	-0-	-15	-0-	74	1	265	2	N	5	40	1			-0-
							6	9									
07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	81	1	279	2	N	-0-					-0-
08	365	X	365	-0-	-0-	-0-	85	1	280	2	N	-0-					-0-
09	360	X	349	-0-	-11	-0-	78	1	271	2	N	-0-					-0-
10	372	X	310	-0-	-62	-0-	56	1	254	2	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	302	1	1045	2	N	-0-					45
06	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	281	1	1005	2	N	-0-					45
07	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	335	1	1155	2	N	1	42	1	1	8	3
						1	9									
08	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	367	1	1215	2	N	-0-					3
09	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	328	1	1133	2	N	-0-					3
10	1488 X	1395	-0-	-93	-0-	253	1	1142	2	N	-0-					3

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

05	1519 X	1409	-0-	-110	-0-	307	1	1102	2	N	-0-					17
06	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	323	1	1195	2	N	-0-					17
07	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	347	1	1235	2	N	-0-					17
08	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	351	1	1196	2	N	-0-	14	1			3
09	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	343	1	1225	2	N	-0-					3
10	1581 X	1504	-0-	-77	-0-	266	1	1238	2	N	-0-					3

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	435	1	1617	2	N	-0-					17
06	2040 X	1938	-0-	-102	-0-	400	1	1538	2	N	-0-					17
07	2108 X	1871	-0-	-237	-0-	398	1	1473	2	N	-0-					17
08	2108 X	1910	-0-	-198	-0-	420	1	1490	2	N	-0-	14	1			3
09	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	440	1	1632	2	N	-0-					3
*10	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	364	1	1760	2	N	-0-					3

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

05	682 N	233	-0-	-449	-0-	52	1	181	2	Y	-0-					5
06	720 N	249	-0-	-471	-0-	54	1	195	2	Y	-0-					5
07	744 N	218	-0-	-526	-0-	49	1	169	2	Y	-0-					5
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	49	1	164	2	Y	-0-	3	1			2
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	48	1	168	2	Y	-0-					2
*10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	42	1	192	2	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

05	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	311	1	1077	2	Y	-0-					24
06	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	296	1	1059	2	Y	-0-					24
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	298	1	1028	2	Y	-0-					24
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	333	1	1099	2	Y	1	18	1			7
						1	9									
09	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	300	1	1036	2	Y	-0-					7
*10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	247	1	1113	2	Y	-0-					7

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

05	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	377	1	1318	2	Y	-0-					18
06	1680 N	1678	-0-	-2	-0-	363	1	1315	2	Y	-0-					18
07	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	373	1	1300	2	Y	-0-					18
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	403	1	1341	2	Y	3	21	1			-0-
						3	9									
09	1680 N	1585	-0-	-95	-0-	352	1	1233	2	Y	-0-					-0-
*10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	311	1	1413	2	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 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
05	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	247	1	861	2	Y	-0-					15
06	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	237	1	853	2	Y	-0-					15
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	250	1	870	2	Y	-0-					15
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	276	1	917	2	Y	1	15	1			1
						1	9									
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	257	1	897	2	Y	-0-					1
*10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	209	1	948	2	Y	-0-					1

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

05	620 N	559	-0-	-61	-0-	127	1	432	2	Y	-0-					9
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	132	1	465	2	Y	-0-					9
07	558 N	472	-0-	-86	-0-	108	1	364	2	Y	-0-					9
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	152	1	493	2	Y	5	14	1			-0-
						6	9									
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	161	1	545	2	Y	-0-					-0-
*10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	127	1	562	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 121 RRCID -> 221567 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 1628 - 1638

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3150 R	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		N	-0-			85
06	3630 #	2864	-0-	-766	-0-	2864	2		N	-0-			85
07	3751 #	2514	-0-	-1237	-0-	2514	2		N	-0-			85
08	3751 #	2929	-0-	-822	-0-	2929	2		N	-0-			85
09	3180 #	2322	-0-	-858	-0-	2322	2		N	-0-			85
10	3162 #	2840	-0-	-322	-0-	2840	2		N	-0-			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
*10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
07	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	2		N	-0-			-0-
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2		N	-0-			-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2		N	-0-			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2455	-0-	-645	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	1483	-0-	-1517	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	1803	-0-	-1297	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	992 N	803	-0-	-189	-0-	803	3	N	-0-			-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	840	-0-	-183	-0-	840	3	N	-0-			-0-
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-			-0-
09	960 N	933	-0-	-27	-0-	933	3	N	-0-			-0-
*10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-			-0-

BUNGER 6 WELL #: 1 RRCID -> 121195 COMPL. DATE 04/11/1986 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3460 - 3503

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

05	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	3	N	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
08	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3	N	-0-			-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. 630591

HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1268	-0-	-747	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
*10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

05	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

05	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

05	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

05	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		82	-0-	82	139	82	2			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		60	-0-	60	199	60	2			Y	-0-					-0-
*10	262	N	63	-0-	-199	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

05	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

05	2418	X	2173	-0-	-245	-0-	246	1	1927	2	N	-0-			-0-
06	2160	X	2060	-0-	-100	-0-	228	1	1832	2	N	-0-			-0-
07	2139	X	1981	-0-	-158	-0-	231	1	1750	2	N	-0-			-0-
08	2170	X	2109	-0-	-61	-0-	234	1	1875	2	N	-0-			-0-
09	2100	X	1872	-0-	-228	-0-	194	1	1678	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	1859	-0-	-311	-0-	191	1	1668	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	346	1	2711	2	N	-0-			-0-
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	296	1	2379	2	N	-0-			-0-
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	291	1	2200	2	N	-0-			-0-
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	276	1	2211	2	N	-0-			-0-
09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	259	1	2231	2	N	-0-			-0-
*10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	253	1	2209	2	N	-0-			-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	0 N	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

BENTON CITY (ANACACHO) //CONT.// 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG FOOT //CONT.// 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WAYNE E. GLENN ASSOCIATES, INC. 309847
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 074308 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 3514 PERF. 3185 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-

GRACEY WELL #: 1 RRCID -> 078318 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-

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
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
MAYO OIL CO. //CONT.// 536910
GRACEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 121490 COMPL. DATE 05/10/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3022 - 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-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.	190	-0-	190	190	190	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	190				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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3		N	-0-			-0-
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3		N	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3		N	-0-			-0-
*10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3		N	-0-			-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
*10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

05	558 N	424	-0-	-134	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	600 N	387	-0-	-213	-0-	387	3		N	-0-			-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

05	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	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 #: 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
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	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

05	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	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

05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

05	651	N	237	-0-	-414	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	540	N	205	-0-	-335	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

05	496	N	216	-0-	-280	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	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 #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	930	N	266	-0-	-664	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	775	N	369	-0-	-406	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	589	N	349	-0-	-240	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	220	-0-	-679	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	780	N	561	-0-	-219	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	992	N	792	-0-	-200	-0-	792	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	485	-0-	-383	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	510	N	289	-0-	-221	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	496	N	281	-0-	-215	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 000044 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 2990 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
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-
10	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

05	682	N	470	-0-	-212	-0-	470	3		N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-					-0-
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3		N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-					-0-
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

05	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3		N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3		N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

05	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	3		N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3		N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-					-0-
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3		N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3		N	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-					-0-
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3		N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-					-0-
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	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 #: 3 RRCID -> 000052 COMPL. DATE 10/04/1962 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2832 - 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
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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

05	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

05	1395 N	1162	-0-	-233	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	1266	-0-	-114	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09	1260 N	1053	-0-	-207	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

05	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	240	N	94	-0-	-146	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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 #: 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
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

05	930 N	742	-0-	-188	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	810 N	702	-0-	-108	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	744 N	608	-0-	-136	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

05	1147 N	528	-0-	-619	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	586	-0-	-524	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	600 N	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

05	279 N	174	-0-	-105	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	360 N	146	-0-	-214	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
05	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

05	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	558	N	332	-0-	-226	-0-	332	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

05	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	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
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
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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
10	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

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
10	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
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-
10	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

05	2163 R	2163	-0-	-0-	-0-	232	1	1931	3	Y	-0-					-0-
06	3137 R	3137	-0-	-0-	-0-	336	1	2801	3	Y	-0-					-0-
07	2934 R	2934	-0-	-0-	-0-	314	1	2620	3	Y	-0-					-0-
08	3011 R	3011	-0-	-0-	-0-	323	1	2688	3	Y	-0-					-0-
*09	2887 R	2887	-0-	-0-	-0-	309	1	2578	3	Y	-0-					-0-
*10	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	1802 R	1802	-0-	-0-	-0-	193	1	1609	3	Y	-0-					-0-
06	1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	166	1	1385	3	Y	-0-					-0-
07	2780 R	2780	-0-	-0-	-0-	298	1	2482	3	Y	-0-					-0-
08	2695 R	2695	-0-	-0-	-0-	289	1	2406	3	Y	-0-					-0-
*09	2071 R	2071	-0-	-0-	-0-	222	1	1849	3	Y	-0-					-0-
*10	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

05	452 R	452	-0-	-0-	-0-	48	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	390 #	333	-0-	-57	-0-	36	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	403 #	366	-0-	-37	-0-	39	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	403 #	349	-0-	-54	-0-	37	1	312	3	Y	-0-					-0-
*09	390 #	309	-0-	-81	-0-	33	1	276	3	Y	-0-					-0-
*10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-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

05	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	133	1	1112	3	Y	-0-					-0-
06	1140 #	917	-0-	-223	-0-	98	1	819	3	Y	-0-					-0-
07	1178 #	1010	-0-	-168	-0-	108	1	902	3	Y	-0-					-0-
08	1178 #	963	-0-	-215	-0-	103	1	860	3	Y	-0-					-0-
*09	1140 #	963	-0-	-177	-0-	103	1	860	3	Y	-0-					-0-
*10	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-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
05	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	176	1	1469	3	Y	-0-					-0-
06	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	130	1	1082	3	Y	-0-					-0-
07	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	143	1	1191	3	Y	-0-					-0-
08	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	136	1	1136	3	Y	-0-					-0-
*09	960 #	741	-0-	-219	-0-	79	1	662	3	Y	-0-					-0-
*10	992 #	NO RPT	-0-	-992	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2858 R	2858	-0-	-0-	-0-	306	1	2552	3	Y	-0-					-0-
06	2580 #	2106	-0-	-474	-0-	226	1	1880	3	Y	-0-					-0-
07	2666 #	2317	-0-	-349	-0-	248	1	2069	3	Y	-0-					-0-
08	2666 #	2211	-0-	-455	-0-	237	1	1974	3	Y	-0-					-0-
*09	2734 R	2734	-0-	-0-	-0-	293	1	2441	3	Y	-0-					-0-
*10	2666 #	NO RPT	-0-	-2666	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1404 R	1404	-0-	-0-	-0-	150	1	1254	3	Y	-0-					-0-
06	1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	133	1	1110	3	Y	-0-					-0-
07	1147 #	874	-0-	-273	-0-	94	1	780	3	Y	-0-					-0-
08	1147 #	757	-0-	-390	-0-	81	1	676	3	Y	-0-					-0-
*09	1110 #	711	-0-	-399	-0-	76	1	635	3	Y	-0-					-0-
*10	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806 #	588	-0-	-218	-0-	63	1	525	3	N	-0-					70
06	780 #	529	-0-	-251	-0-	57	1	472	3	N	-0-					70
07	651 #	550	-0-	-101	-0-	59	1	491	3	N	-0-					70
08	620 #	529	-0-	-91	-0-	57	1	472	3	N	-0-					70
*09	600 #	459	-0-	-141	-0-	49	1	410	3	N	-0-					70
*10	589 #	NO RPT	-0-	-589	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1913 R	1913	-0-	-0-	-0-	205	1	1708	3	Y	-0-					-0-
06	1786 R	1786	-0-	-0-	-0-	191	1	1595	3	Y	-0-					-0-
07	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	197	1	1642	3	Y	-0-					-0-
08	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	198	1	1651	3	Y	-0-					-0-
*09	1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	188	1	1568	3	Y	-0-					-0-
*10	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	866 R	866	-0-	-0-	-0-	93	1	773	3	N	-0-					-0-
06	720 #	637	-0-	-83	-0-	68	1	569	3	N	-0-					-0-
07	744 #	702	-0-	-42	-0-	75	1	627	3	N	-0-					-0-
08	868 #	670	-0-	-198	-0-	72	1	598	3	N	-0-					-0-
*09	840 #	100	-0-	-740	-0-	11	1	89	3	N	-0-					-0-
*10	868 #	NO RPT	-0-	-868	-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
05	1736 #	301	-0-	-1435	-0-	32	1	269	3	N	-0-			-0-
06	1620 #	260	-0-	-1360	-0-	28	1	232	3	N	-0-			-0-
07	961 #	466	-0-	-495	-0-	50	1	416	3	N	-0-			-0-
08	961 #	451	-0-	-510	-0-	48	1	403	3	N	-0-			-0-
*09	578 R	578	-0-	-0-	-0-	62	1	516	3	N	-0-			-0-
*10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND) 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
BARANOWSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (4600 GAS SAND) 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606

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-
10	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

05	1705 #	1662	-0-	-43	-0-	100	1	1562	2	N	-0-			-0-
06	2083 R	2083	-0-	-0-	-0-	125	1	1958	2	N	-0-			-0-
07	1841 R	1841	-0-	-0-	-0-	110	1	1731	2	N	-0-			-0-
08	1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	105	1	1647	2	N	-0-			-0-
09	2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			-0-
10	2139 #	1555	-0-	-584	-0-	93	1	1462	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
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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
05	1240 X	1156	-0-	-84	-0-	1115	2	41	9	N	37					242
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					242
07	1302 X	513	-0-	-789	-0-	408	2	105	9	N	95					337
08	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	26	1	1460	2	N	221					558
						243	9									
09	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	34	1	1208	2	N	69	69	1			558
						76	9									
*10	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	42	1	1448	2	N	-0-					558

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

05	2480 X	2144	-0-	-336	-0-	2124	2	20	9	N	18					88
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					88
07	2480 X	1868	-0-	-612	-0-	1868	2			N	-0-					88
08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	54	1	3108	2	N	-0-					88
09	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	72	1	2611	2	N	-0-					88
*10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	91	1	3134	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 127526 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10500 - 10526

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-
10	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

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
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
06	0 N	-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
10	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

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-
10	0 N	-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

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-
10	0 N	-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

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-
10	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
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	2697 #	2050	-0-	-647	-0-	1986	2	64	9	N	58					140
06	2610 #	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					140
07	2666 #	1829	-0-	-837	-0-	1829	2			N	-0-					140
08	3449 R	3449	-0-	-0-	-0-	59	1	3390	2	N	-0-					140
09	2464 R	2464	-0-	-0-	-0-	63	1	2265	2	N	124	124	1			140
						136	9									
*10	2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	54	1	1874	2	N	151					291
						166	9									

BOX (3150) 10951 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
BOX, WARD L. 084510
PRYOR, IKE T. JR. ET AL-BOX WELL #: 2 RRCID -> 000074 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3155 - 3194

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	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
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZIL (HOSTETTER) 11575 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 2WD RRCID -> 063045 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 10615 PERF. N/A

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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZIL (SLICK) 11575 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 5 RRCID -> 060024 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-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-
10	14B DENY	-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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
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
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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZIL, SW (SLICK) 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 6 RRCID -> 060519 COMPL. DATE 11/12/1974 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, EARL WELL #: 4 RRCID -> 188576 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 11336

05	2821	#	2353	-0-	-468	-0-	508	1	1830	2	N	14					144
							15	9									
06	2730	#	2276	-0-	-454	-0-	472	1	1782	2	N	20					164
							22	9									
07	2821	#	2370	-0-	-451	-0-	410	1	1899	2	N	55					219
							61	9									
08	2666	#	2232	-0-	-434	-0-	383	1	1820	2	N	26					245
							29	9									
09	2580	#	2173	-0-	-407	-0-	472	1	1690	2	N	10	181	1			74
							11	9									
10	2356	#	1603	-0-	-753	-0-	419	1	1167	2	N	15					89
							17	9									

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9238 X	6458	-0-	-2780	-0-	5379	3	1079	9	N	981	1056	1			270
06	8940 X	5813	-0-	-3127	-0-	4775	3	1038	9	N	944	1078	1	4	8	132
07	7285 X	5442	-0-	-1843	-0-	4441	3	1001	9	N	910	890	1	9	8	143
08	7285 X	6299	-0-	-986	-0-	5324	3	975	9	N	886	834	1			195
09	7050 X	6636	-0-	-414	-0-	5485	3	1151	9	N	1046	686	1			555
*10	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	5779	3	805	9	N	732	1064	1			223

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

05	3472 X	909	-0-	-2563	-0-	36	1	617	3	Y	233	247	0			17
						256	9									
06	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	136	1	2847	3	Y	538	529	0			26
						592	9									
07	2139 X	1849	-0-	-290	-0-	74	1	1373	3	Y	365	368	0			23
						402	9									
08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	403	1	2265	3	Y	623	603	0			43
						685	9									
09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	420	1	2138	3	Y	576	569	0	13	8	37
						634	9									
*10	2139 X	1492	-0-	-647	-0-	201	1	779	3	Y	465	471	0			31
						512	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	622	609	0			45
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	392	410	0	9	8	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	457	447	0			28
08	3100 N	3408	-0-	308	308	312	1	2703	3	Y	357	361	0			24
						393	9									
09	3000 N	3157	-0-	157	465	268	1	2516	3	Y	339	340	0	1	8	22
						373	9									
*10	2771 N	2306	-0-	-465	-0-	202	1	1801	3	Y	275	276	0	3	8	18
						303	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	18	1	899	3	Y	336	338	0			11
						370	9									
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
07	1519 N	638	-0-	-881	-0-	11	1	221	3	Y	369	346	0			23
						406	9									
08	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	8	1	664	3	Y	466	330	0	147	1	12
						513	9									
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	70	81	0			1
						77	9									
*10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	3	1	531	3	Y	1170	1132	0	21	8	18
						1287	9									

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	183	1			68
06	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					68
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	26					94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					96
*10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	239	3	187	9	N	170					266

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	565	3	88	9	N	80	174	1			155
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	875	3	120	9	N	109					264
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	852	3	98	9	N	89	149	1	2	8	202
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	692	3	92	9	N	84	168	1			118
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	236	3	1	9	N	1					119
10	310	N	107	-0-	-203	-0-	55	3	52	9	N	47					166

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

05	7812	X	5994	-0-	-1818	-0-	103	1	5023	3	Y	789	795	0			26
							868	9									
06	6930	X	6919	-0-	-11	-0-	146	1	5425	3	Y	1225	1209	0			42
							1348	9									
07	6913	X	672	-0-	-6241	-0-	26	1	526	3	Y	109	144	0			7
							120	9									
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	1	8	0			-0-
09	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	16	16	8			-0-
10	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	8	8	8			-0-

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

05	829	X	829	-0-	-0-	-0-	818	3	11	9	N	10					418
06	827	X	827	-0-	-0-	-0-	721	3	106	9	N	96	162	1			352
07	848	X	848	-0-	-0-	-0-	845	3	3	9	N	3	127	1			228
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3257	3	22	9	N	20					248
09	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1123	3	25	9	N	23					271
*10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1028	3	33	9	N	30					301

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	2815	3	282	9	Y	256	345	1			127
06	2910	X	2653	-0-	-257	-0-	2377	3	276	9	Y	251	177	1			201
07	4464	X	3504	-0-	-960	-0-	2972	3	532	9	Y	484	497	1			188
08	4464	X	2970	-0-	-1494	-0-	2656	3	314	9	Y	285	94	1			379
09	3840	X	3276	-0-	-564	-0-	2966	3	310	9	Y	282	356	1			305
*10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4036	3	428	9	Y	389	500	1			194

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

05	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	6	1	1300	3	Y	551	532	0			19
							606	9									
06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	4	1	830	3	Y	493	488	0			24
							542	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	21	1	801	3	Y	719	692	0			51
							791	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	10	1	617	3	Y	286	319	0			18
							315	9									
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	8	1	537	3	Y	73	86	0			5
							80	9									
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	51	3	211	9	Y	192	174	0	5	1	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	19	1	5930	3	Y	158	157	0			5
							174	9									
06	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	14	1	4262	3	Y	135	134	0			6
							149	9									
07	6107	X	3506	-0-	-2601	-0-	12	1	3304	3	Y	173	172	0			7
							190	9									
08	6107	X	1534	-0-	-4573	-0-	16	1	1398	3	Y	109	113	0			3
							120	9									
09	5910	X	828	-0-	-5082	-0-	15	1	737	3	Y	69	59	0			13
							76	9									
*10	6107	X	1202	-0-	-4905	-0-	26	1	912	3	Y	240	247	0			6
							264	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	873	854	0			63
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	737	765	0			35
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	927	904	0			58
08	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	371	1	2976	3	Y	763	769	0			52
							839	9									
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	474	1	2781	3	Y	741	744	0	1	8	48
							815	9									
*10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	279	1	1312	3	Y	665	667	0	2	8	44
							732	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

05	21204	X	2495	-0-	-18709	-0-	17	1	1517	3	Y	874	891	0			75
							961	9									
06	20520	X	-0-	-0-	-20520	-0-					Y	60	75	0	60	8	-0-
07	7905	X	976	-0-	-6929	-0-	11	1	604	3	Y	328	174	0	141	8	13
							361	9									
08	7905	X	120	-0-	-7785	-0-	2	1	82	3	Y	33	43	0			3
							36	9									
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

05	27900	X	19051	-0-	-8849	-0-	313	1	15277	3	Y	3146	3148	0			103
							3461	9									
06	24420	X	17633	-0-	-6787	-0-	375	1	13908	3	Y	3045	3042	0			106
							3350	9									
07	22734	X	22734	-0-	-0-	-0-	878	1	18026	3	Y	3482	3370	0			218
							3830	9									
08	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	199	1	17291	3	Y	5961	4145	0	1885	1	149
							6557	9									
09	20580	X	5491	-0-	-15089	-0-	18	1	3857	3	Y	1469	1585	0	10	1	23
							1616	9									
10	21266	X	905	-0-	-20361	-0-	43	3	862	9	Y	784	795	0			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	208	1	3581	3	Y	1039	1015	0			75
							1143	9									
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	126	1	2622	3	Y	940	970	0			45
							1034	9									
07	5053	X	2969	-0-	-2084	-0-	95	1	1779	3	Y	995	978	0			62
							1095	9									
08	5053	X	3922	-0-	-1131	-0-	185	1	2772	3	Y	877	879	0			60
							965	9									
09	4770	X	3555	-0-	-1215	-0-	170	1	2436	3	Y	863	866	0	1	8	56
							949	9									
10	4929	X	4135	-0-	-794	-0-	147	1	2923	3	Y	968	959	0			65
							1065	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	331	1	5701	3	Y	579	604	1			42
							637	9									
06	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	345	1	7217	3	Y	573	588	1			27
							630	9									
07	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	376	1	7019	3	Y	817	793	0			51
							899	9									
08	6355	X	2505	-0-	-3850	-0-	389	1	1371	3	Y	677	682	0			46
							745	9									
09	7230	X	5334	-0-	-1896	-0-	375	1	4317	3	Y	584	592	0			38
							642	9									
*10	7471	X	1194	-0-	-6277	-0-	345	1	333	3	Y	469	476	0			31
							516	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	407	400	0			29
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	562	557	0	8	8	26
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	999	963	0			62
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	414	1	2217	3	Y	715	728	0			49
							787	9									
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	485	1	2724	3	Y	476	493	0	1	8	31
							524	9									
*10	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	260	1	863	3	Y	341	349	0			23
							375	9									

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
05	11036	X	2054	-0-	-8982	-0-	9	1	1914	3	Y	119	138	0			4
							131	9									
06	10680	X	150	-0-	-10530	-0-	1	1	131	3	Y	16	19	0			1
							18	9									
07	8029	X	1646	-0-	-6383	-0-	40	1	1527	3	Y	72	68	0			5
							79	9									
08	8029	X	4727	-0-	-3302	-0-	60	1	3860	3	Y	734	694	0			45
							807	9									
09	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	86	1	5822	3	Y	832	826	0			51
							915	9									
*10	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6	1	5733	3	Y	975	914	0	23	1	89
							1073	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	7894	-0-	-3948	-0-	73	1	6554	3	Y	1152	1201	0			99
							1267	9									
06	11460	X	9497	-0-	-1963	-0-	153	1	8115	3	Y	1117	1127	0			89
							1229	9									
07	10695	X	9379	-0-	-1316	-0-	146	1	8075	3	Y	1053	1070	0			72
							1158	9									
08	10695	X	9722	-0-	-973	-0-	155	1	8205	3	Y	1238	1198	0			112
							1362	9									
09	9960	X	8417	-0-	-1543	-0-	31	1	7129	3	Y	1143	1173	0			82
							1257	9									
10	9827	X	7926	-0-	-1901	-0-	51	1	6591	3	Y	1167	1132	0			117
							1284	9									

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2542	3	463	9	N	421	335	1			222
06	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1640	3	274	9	N	249	308	1			163
07	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1349	3	219	9	N	199	152	1	2	8	208
08	2387	X	1375	-0-	-1012	-0-	1058	3	317	9	N	288	316	1			180
09	2310	X	1179	-0-	-1131	-0-	948	3	231	9	N	210					390
10	3007	X	1042	-0-	-1965	-0-	851	3	191	9	N	174	367	1			197

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

05	82646	X	79303	-0-	-3343	-0-	119	1	74773	3	Y	4010	3955	0			130
							4411	9									
06	79980	X	56493	-0-	-23487	-0-	108	1	54046	3	Y	2126	2182	0			74
							2339	9									
07	71134	X	71134	-0-	-0-	-0-	128	1	68396	3	Y	2373	2350	0			97
							2610	9									
08	64197	X	64197	-0-	-0-	-0-	128	1	61757	3	Y	2102	2125	0			74
							2312	9									
09	59604	X	59604	-0-	-0-	-0-	112	1	57159	3	Y	2121	2102	0			93
							2333	9									
*10	59720	X	59720	-0-	-0-	-0-	206	1	57304	3	Y	2009	2002	0			100
							2210	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

05	33387	X	24383	-0-	-9004	-0-	405	1	19803	3	Y	3795	3833	0			124
							4175	9									
06	32310	X	48	-0-	-32262	-0-	1	1	33	3	Y	13	137	0			-0-
							14	9									
07	33604	X	360	-0-	-33244	-0-	1	1	17	3	Y	311	277	0	16	8	18
							342	9									
08	33604	X	2802	-0-	-30802	-0-	27	1	2391	3	Y	349	248	0	110	1	9
							384	9									
09	32520	X	2705	-0-	-29815	-0-	11	1	2299	3	Y	359	360	0	2	1	6
							395	9									
10	24397	X	-0-	-0-	-24397	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 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
05	6324	X	4472	-0-	-1852	-0-	298	1	2864	3	Y	1191	1220	0			75
							1310	9									
06	6120	X	2659	-0-	-3461	-0-	214	1	1418	3	Y	934	959	0			50
							1027	9									
07	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	1013	1004	0			59
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	162	1	4982	3	Y	1135	1104	0			90
							1249	9									
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	148	1	1840	3	Y	1021	1041	0			70
							1123	9									
10	4464	X	3646	-0-	-818	-0-	107	1	2267	3	Y	1156	1150	0			76
							1272	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
05	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	193	1	8931	3	Y	1369	1086	0	312	1	15
							1506	9									
06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	221	1	6500	3	Y	1091	837	0	176	1	20
							1200	9					73	8			
07	10881	X	7945	-0-	-2936	-0-	94	1	6643	3	Y	1098	888	0	206	1	20
							1208	9					4	8			
08	10881	X	9459	-0-	-1422	-0-	101	1	8283	3	Y	977	656	0	316	1	25
							1075	9									
09	10530	X	8826	-0-	-1704	-0-	62	1	7718	3	Y	951	835	0	77	1	37
							1046	9					27	8			
10	10633	X	7547	-0-	-3086	-0-	27	1	6975	3	Y	495	512	0	4	8	16
							545	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
05	3224	X	1713	-0-	-1511	-0-	25	1	1131	3	Y	506	390	0	115	1	5
							557	9									
06	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	35	1	1020	3	Y	459	267	0	56	1	6
							505	9					135	8			
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	33	1	2340	3	Y	240	193	0	44	1	4
							264	9					5	8			
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	32	1	2672	3	Y	261	174	0	84	1	7
							287	9									
09	3000	N	14373	-0-	11373	11373	108	1	13327	3	Y	853	749	0	70	1	33
							938	9					8	8			
*10	3100	N	13451	-0-	10351	21724	48	1	12433	3	Y	882	854	0	33	8	28
							970	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
05	34931	X	34931	-0-	-0-	-0-	19	1	32486	3	Y	2205	2198	0			34
							2426	9									
06	27510	X	19350	-0-	-8160	-0-	10	1	18066	3	Y	1158	1170	0			22
							1274	9									
07	28613	X	17096	-0-	-11517	-0-	10	1	15506	3	Y	1436	1429	0			29
							1580	9									
08	40786	X	40786	-0-	-0-	-0-	37	1	39902	3	Y	770	783	0			16
							847	9									
09	46763	X	46763	-0-	-0-	-0-	29	1	45507	3	Y	1115	1108	0			23
							1227	9									
*10	47058	X	47058	-0-	-0-	-0-	28	1	46180	3	Y	773	783	0			13
							850	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
05	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	209	1	16873	3	Y	2347	2250	0	101	1	72
						2582	9									
06	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	121	1	14911	3	Y	2021	1900	0	84	1	51
						2223	9					58	8			
07	19096 X	17295	-0-	-1801	-0-	133	1	14947	3	Y	2014	1970	0	53	1	33
						2215	9					9	8			
08	19096 X	16562	-0-	-2534	-0-	130	1	14673	3	Y	1599	1539	0	44	1	49
						1759	9									
09	18480 X	17538	-0-	-942	-0-	151	1	15263	3	Y	1931	1846	0	68	1	65
						2124	9					1	8			
*10	19096 X	18060	-0-	-1036	-0-	117	1	15778	3	Y	1968	1954	0	17	8	62
						2165	9									

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

05	30917 X	30917	-0-	-0-	-0-	38	1	29660	3	Y	1108	1092	0			53
						1219	9									
06	29910 X	25732	-0-	-4178	-0-	29	1	24738	3	Y	877	878	0			52
						965	9									
07	32048 X	32048	-0-	-0-	-0-	38	1	30947	3	Y	966	961	0			57
						1063	9									
08	31434 X	27477	-0-	-3957	-0-	37	1	26364	3	Y	978	978	0			57
						1076	9									
09	30420 X	27098	-0-	-3322	-0-	29	1	26168	3	Y	819	834	0			42
						901	9									
*10	32054 X	28512	-0-	-3542	-0-	61	1	27537	3	Y	831	824	0			49
						914	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

05	27491 X	27491	-0-	-0-	-0-	26835	3	656	9	N	596	545	1			384
06	24649 X	24649	-0-	-0-	-0-	24086	3	563	9	N	512	678	1	1	8	217
07	24614 X	24160	-0-	-454	-0-	23615	3	545	9	N	495	519	1	3	8	190
08	27497 X	22543	-0-	-4954	-0-	22056	3	487	9	N	443	357	1			276
09	26610 X	21542	-0-	-5068	-0-	21045	3	497	9	N	452	531	1			197
10	27497 X	2198	-0-	-25299	-0-	2131	3	67	9	N	61	174	1			84

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

05	21390 X	21390	-0-	-0-	-0-	336	1	16435	3	Y	4199	4199	0			137
						4619	9									
06	20931 X	20931	-0-	-0-	-0-	435	1	16110	3	Y	3987	3986	0			138
						4386	9									
07	23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	867	1	17785	3	Y	4377	4241	0			274
						4815	9									
08	23096 X	23096	-0-	-0-	-0-	216	1	18784	3	Y	3724	2727	0	1178	1	93
						4096	9									
09	21423 X	21423	-0-	-0-	-0-	85	1	18046	3	Y	2993	3021	0	19	1	46
						3292	9									
10	21669 X	20856	-0-	-813	-0-	108	1	16521	3	Y	3843	3792	0	39	8	58
						4227	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
05	29884	X	5889	-0-	-23995	-0-	59	1	5329	3	Y	455	519	0			39
							501	9									
06	28920	X	15024	-0-	-13896	-0-	250	1	13278	3	Y	1360	1291	0			108
							1496	9									
07	21948	X	16190	-0-	-5758	-0-	260	1	14413	3	Y	1379	1392	0			95
							1517	9									
08	21948	X	16085	-0-	-5863	-0-	270	1	14267	3	Y	1407	1375	0			127
							1548	9									
09	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	64	1	14840	3	Y	1472	1494	0			105
							1619	9									
*10	18887	X	18887	-0-	-0-	-0-	130	1	16813	3	Y	1767	1695	0			177
							1944	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

05	41763	X	41763	-0-	-0-	-0-	767	1	38255	3	Y	2492	2459	0			86
							2741	9									
06	32728	X	32728	-0-	-0-	-0-	669	1	29496	3	Y	2330	2339	0			77
							2563	9									
07	44051	X	38694	-0-	-5357	-0-	581	1	34966	3	Y	2861	2842	0			96
							3147	9									
08	43865	X	25926	-0-	-17939	-0-	586	1	23667	3	Y	1521	1539	0			78
							1673	9									
09	40410	X	12537	-0-	-27873	-0-	359	1	10800	3	Y	1253	1269	0			62
							1378	9									
*10	41757	X	15543	-0-	-26214	-0-	367	1	13672	3	Y	1367	1376	0			53
							1504	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

05	49879	X	41646	-0-	-8233	-0-	736	1	36756	3	Y	3776	3721	0			130
							4154	9									
06	48270	X	36947	-0-	-11323	-0-	758	1	33439	3	Y	2500	2547	0			83
							2750	9									
07	42935	X	34604	-0-	-8331	-0-	519	1	31217	3	Y	2607	2602	0			88
							2868	9									
08	42935	X	28536	-0-	-14399	-0-	637	1	25728	3	Y	1974	1961	0			101
							2171	9									
09	40290	X	9593	-0-	-30697	-0-	277	1	8328	3	Y	898	955	0			44
							988	9									
*10	41633	X	15892	-0-	-25741	-0-	371	1	13828	3	Y	1539	1523	0			60
							1693	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

05	41137	X	37665	-0-	-3472	-0-	659	1	32903	3	Y	3730	3673	0			129
							4103	9									
06	39810	X	31439	-0-	-8371	-0-	637	1	28086	3	Y	2469	2516	0			82
							2716	9									
07	40052	X	25760	-0-	-14292	-0-	372	1	22410	3	Y	2707	2698	0			91
							2978	9									
08	40052	X	4947	-0-	-35105	-0-	108	1	4368	3	Y	428	497	0			22
							471	9									
09	36450	X	8766	-0-	-27684	-0-	248	1	7463	3	Y	959	934	0			47
							1055	9									
*10	37665	X	21979	-0-	-15686	-0-	507	1	18913	3	Y	2326	2282	0			91
							2559	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
05	35758	X	35758	-0-	-0-	-0-	603	1	29476	3	Y	5163	5212	0			169
							5679	9									
06	23850	X	23389	-0-	-461	-0-	505	1	18712	3	Y	3793	3831	0			131
							4172	9									
07	27652	X	-0-	-0-	-27652	-0-					Y	-0-	131	0			-0-
08	27652	X	-0-	-0-	-27652	-0-					Y	7	5	0	2	1	-0-
09	26760	X	6	-0-	-26754	-0-	4	3	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-
10	27652	X	-0-	-0-	-27652	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28923	X	27920	-0-	-1003	-0-	447	1	21870	3	Y	5094	5100	0			166
							5603	9									
06	27990	X	23945	-0-	-4045	-0-	509	1	18872	3	Y	4149	4171	0			144
							4564	9									
07	28086	X	15127	-0-	-12959	-0-	644	1	13219	3	Y	1149	1221	0			72
							1264	9									
08	34507	X	34507	-0-	-0-	-0-	362	1	31541	3	Y	2367	1631	0	749	1	59
							2604	9									
09	28908	X	28908	-0-	-0-	-0-	117	1	24823	3	Y	3607	3551	0	23	1	55
							3968	9					37	8			
10	27931	X	27783	-0-	-148	-0-	154	1	23559	3	Y	3700	3698	0			57
							4070	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	149	1	7282	3	Y	1593	1592	0			52
							1752	9									
06	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	203	1	7540	3	Y	1610	1606	0			56
							1771	9									
07	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	381	1	7820	3	Y	1835	1776	0			115
							2019	9									
08	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	77	1	6673	3	Y	1483	1092	0	469	1	37
							1631	9									
09	7560	X	2738	-0-	-4822	-0-	10	1	2034	3	Y	631	654	0	4	1	10
							694	9									
10	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24862	X	20382	-0-	-4480	-0-	36	1	20313	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
06	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	19	1	10072	3	Y	355	269	0	79	8	8
							391	9									
07	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	14	1	7125	3	Y	579	469	0	100	8	18
							637	9									
08	5301	X	685	-0-	-4616	-0-	13	1	542	3	Y	118	125	0			11
							130	9									
09	5130	X	1982	-0-	-3148	-0-	4	1	1503	3	Y	432	428	0			15
							475	9									
10	5301	X	1363	-0-	-3938	-0-	4	1	1193	3	Y	151	159	0			7
							166	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
05	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	159	1	14517	3	Y	2695	2709	0			70
							2965	9									
06	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	114	1	12963	3	Y	846	803	0			113
							931	9									
07	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	362	1	14594	3	Y	3443	3471	0	15	8	70
							3787	9									
08	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	119	1	12982	3	Y	2561	2528	0			103
							2817	9									
09	14160	X	5859	-0-	-8301	-0-	52	1	4497	3	Y	1191	1251	0			43
							1310	9									
10	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	1	43	0	1	8	-0-

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
05	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	167	1	15310	3	Y	2679	2698	0			70
							2947	9									
06	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	115	1	13132	3	Y	751	721	0			100
							826	9									
07	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	309	1	12473	3	Y	2641	2687	0			54
							2905	9									
08	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	116	1	12648	3	Y	3784	3686	0			152
							4162	9									
09	15030	X	10983	-0-	-4047	-0-	103	1	8842	3	Y	1853	1937	0			68
							2038	9									
*10	15531	X	9080	-0-	-6451	-0-	107	1	7645	3	Y	1207	1219	0			56
							1328	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
05	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	199	1	18243	3	Y	2314	2284	0			60
							2545	9									
06	17130	X	13818	-0-	-3312	-0-	113	1	12862	3	Y	766	724	0			102
							843	9									
07	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	275	1	11110	3	Y	3170	3207	0			65
							3487	9									
08	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	126	1	13740	3	Y	2326	2298	0			93
							2559	9									
09	14220	X	6057	-0-	-8163	-0-	56	1	4813	3	Y	1080	1134	0			39
							1188	9									
*10	14694	X	3126	-0-	-11568	-0-	10	1	719	3	Y	2179	2116	0			102
							2397	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
05	46252	X	39613	-0-	-6639	-0-	22	1	37504	3	Y	1897	1912	0			29
							2087	9									
06	66154	X	66154	-0-	-0-	-0-	34	1	63982	3	Y	1944	1936	0			37
							2138	9									
07	61690	X	51666	-0-	-10024	-0-	31	1	48815	3	Y	2564	2549	0			52
							2820	9									
08	61690	X	47189	-0-	-14501	-0-	41	1	44670	3	Y	2253	2259	0			46
							2478	9									
09	59700	X	49147	-0-	-10553	-0-	29	1	46709	3	Y	2190	2191	0			45
							2409	9									
*10	61690	X	41766	-0-	-19924	-0-	24	1	39253	3	Y	2263	2270	0			38
							2489	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
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	411	1	7097	3	Y	1705	1659	0			123
							1876	9									
06	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	358	1	7472	3	Y	1493	1545	0			71
							1642	9									
07	11625	X	8780	-0-	-2845	-0-	339	1	6325	3	Y	1924	1875	0			120
							2116	9									
08	11625	X	6510	-0-	-5115	-0-	300	1	4517	3	Y	1539	1554	0			105
							1693	9									
09	9480	X	5630	-0-	-3850	-0-	267	1	3820	3	Y	1403	1417	0			91
							1543	9									
10	9796	X	8040	-0-	-1756	-0-	296	1	5901	3	Y	1675	1654	0			112
							1843	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

05	21731	X	14860	-0-	-6871	-0-	139	1	12495	3	Y	2024	2106	0			174
							2226	9									
06	22350	X	17452	-0-	-4898	-0-	283	1	15036	3	Y	1939	1959	0			154
							2133	9									
07	21080	X	18865	-0-	-2215	-0-	296	1	16363	3	Y	2005	2021	0			138
							2206	9									
08	21080	X	18070	-0-	-3010	-0-	292	1	15449	3	Y	2117	2064	0			191
							2329	9									
09	19800	X	16247	-0-	-3553	-0-	60	1	13984	3	Y	2003	2051	0			143
							2203	9									
10	18879	X	17746	-0-	-1133	-0-	116	1	14965	3	Y	2423	2323	0			243
							2665	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

05	88174	X	88174	-0-	-0-	-0-	135	1	85057	3	Y	2711	2672	0			88
							2982	9									
06	64920	X	59962	-0-	-4958	-0-	116	1	58150	3	Y	1542	1576	0			54
							1696	9									
07	81034	X	61116	-0-	-19918	-0-	112	1	59411	3	Y	1448	1443	0			59
							1593	9									
08	81995	X	51663	-0-	-30332	-0-	104	1	50185	3	Y	1249	1264	0			44
							1374	9									
09	79350	X	54584	-0-	-24766	-0-	104	1	53138	3	Y	1220	1210	0			54
							1342	9									
*10	81995	X	54157	-0-	-27838	-0-	188	1	52378	3	Y	1446	1428	0			72
							1591	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

05	101886	X	101886	-0-	-0-	-0-	156	1	98641	3	Y	2808	2773	0			91
							3089	9									
06	79980	X	70881	-0-	-9099	-0-	137	1	69003	3	Y	1583	1619	0			55
							1741	9									
07	82646	X	74250	-0-	-8396	-0-	136	1	72375	3	Y	1581	1571	0			65
							1739	9									
08	82863	X	64863	-0-	-18000	-0-	131	1	63206	3	Y	1387	1403	0			49
							1526	9									
09	80190	X	72621	-0-	-7569	-0-	139	1	70829	3	Y	1503	1486	0			66
							1653	9									
*10	82863	X	74383	-0-	-8480	-0-	260	1	72405	3	Y	1562	1550	0			78
							1718	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
05	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	1147	1	13097	3	Y	2705	2685	0	5	1	205
							2976	9									
06	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	2053	1	11219	3	Y	2556	2641	0	10	8	110
							2812	9									
07	20396	X	20396	-0-	-0-	-0-	805	1	12026	3	Y	6877	6790	0	45	1	142
							7565	9					10	8			
08	16864	X	10950	-0-	-5914	-0-	7	1	8611	3	Y	2120	2167	0			95
							2332	9									
09	16320	X	14074	-0-	-2246	-0-	9	1	11236	3	Y	2572	2495	0			172
							2829	9									
10	16864	X	13352	-0-	-3512	-0-	12	1	10712	3	Y	2389	2401	0			160
							2628	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
05	12245	X	11759	-0-	-486	-0-	756	1	8627	3	Y	2160	2119	0	4	1	164
							2376	9									
06	11850	X	11018	-0-	-832	-0-	1436	1	7843	3	Y	1581	1677	0			68
							1739	9									
07	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	633	1	9447	3	Y	4943	4876	0	32	1	103
							5437	9									
08	11315	X	9312	-0-	-2003	-0-	6	1	7138	3	Y	1971	1986	0			88
							2168	9									
09	10950	X	10839	-0-	-111	-0-	7	1	8778	3	Y	1867	1830	0			125
							2054	9									
10	11315	X	10976	-0-	-339	-0-	10	1	8952	3	Y	1831	1833	0			123
							2014	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
05	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	1177	1	13433	3	Y	2888	2854	0	5	1	219
							3177	9									
06	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	2199	1	12013	3	Y	2369	2485	0			103
							2606	9									
07	21819	X	21819	-0-	-0-	-0-	843	1	12579	3	Y	7634	7529	0	50	1	158
							8397	9									
08	16554	X	12911	-0-	-3643	-0-	8	1	9907	3	Y	2724	2760	0			122
							2996	9									
09	16020	X	14529	-0-	-1491	-0-	9	1	11274	3	Y	2951	2876	0			197
							3246	9									
10	16554	X	13517	-0-	-3037	-0-	12	1	10760	3	Y	2495	2525	0			167
							2745	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
05	71641	X	58709	-0-	-12932	-0-	71	1	55352	3	Y	2987	2933	0			142
							3286	9									
06	69330	X	44278	-0-	-25052	-0-	49	1	42096	3	Y	1939	1966	0			115
							2133	9									
07	61411	X	51046	-0-	-10365	-0-	60	1	49278	3	Y	1553	1576	0			92
							1708	9									
08	58714	X	49533	-0-	-9181	-0-	68	1	47818	3	Y	1497	1501	0			88
							1647	9									
09	56820	X	49688	-0-	-7132	-0-	52	1	48000	3	Y	1487	1498	0			77
							1636	9									
*10	58714	X	52553	-0-	-6161	-0-	112	1	50805	3	Y	1487	1477	0			87
							1636	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
05	77531	X	66695	-0-	-10836	-0-	83	1	64534	3	Y	1889	1879	0			90
							2078	9									
06	67230	X	52843	-0-	-14387	-0-	60	1	51274	3	Y	1372	1381	0			81
							1509	9									
07	64077	X	56673	-0-	-7404	-0-	68	1	55009	3	Y	1451	1446	0			86
							1596	9									
08	66681	X	49144	-0-	-17537	-0-	67	1	47559	3	Y	1380	1385	0			81
							1518	9									
09	64530	X	50754	-0-	-13776	-0-	53	1	48618	3	Y	1894	1877	0			98
							2083	9									
*10	66681	X	47993	-0-	-18688	-0-	102	1	46406	3	Y	1350	1369	0			79
							1485	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

05	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	28	1	12721	3	Y	1016	1015	0			9
							1118	9									
06	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	24	1	13256	3	Y	1065	1061	0			13
							1172	9									
07	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	24	1	14452	3	Y	1132	1133	0			12
							1245	9									
08	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	37	1	14864	3	Y	964	957	0			19
							1060	9									
09	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	46	1	13866	3	Y	1124	1109	0	21	8	13
							1236	9									
*10	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	19	1	12300	3	Y	1216	1210	0			19
							1338	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

05	20676	X	20676	-0-	-0-	-0-	42	1	18890	3	Y	1585	1584	0			14
							1744	9									
06	19142	X	19142	-0-	-0-	-0-	31	1	17472	3	Y	1490	1486	0			18
							1639	9									
07	20212	X	19109	-0-	-1103	-0-	29	1	17416	3	Y	1513	1514	0			17
							1664	9									
08	20212	X	17705	-0-	-2507	-0-	40	1	16266	3	Y	1272	1264	0			25
							1399	9									
09	19560	X	16068	-0-	-3492	-0-	48	1	14458	3	Y	1420	1428	0			17
							1562	9									
*10	20212	X	18895	-0-	-1317	-0-	27	1	17212	3	Y	1505	1498	0			24
							1656	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

05	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	27	1	11941	3	Y	1150	1147	0			10
							1265	9									
06	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	19	1	10502	3	Y	824	824	0			10
							906	9									
07	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	18	1	10701	3	Y	816	817	0			9
							898	9									
08	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	26	1	10428	3	Y	681	677	0			13
							749	9									
09	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	33	1	9773	3	Y	773	777	0			9
							850	9									
*10	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	13	1	8559	3	Y	794	791	0			12
							873	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
05	49695	X	49695	-0-	-0-	-0-	928	1	46317	3	Y	2227	2188	0			77
							2450	9									
06	45278	X	45278	-0-	-0-	-0-	954	1	42085	3	Y	2035	2045	0			67
							2239	9									
07	48050	X	38187	-0-	-9863	-0-	579	1	34857	3	Y	2501	2484	0			84
							2751	9									
08	48050	X	29952	-0-	-18098	-0-	656	1	26472	3	Y	2567	2519	0			132
							2824	9									
09	46500	X	30245	-0-	-16255	-0-	891	1	26813	3	Y	2310	2328	0			114
							2541	9									
*10	48050	X	30346	-0-	-17704	-0-	730	1	27192	3	Y	2204	2232	0			86
							2424	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
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	55	1	4941	3	Y	983	1022	0			84
							1081	9									
06	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	116	1	6177	3	Y	966	973	0			77
							1063	9									
07	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	129	1	7157	3	Y	1027	1033	0			71
							1130	9									
08	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	136	1	7199	3	Y	1129	1098	0			102
							1242	9									
09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	28	1	6479	3	Y	1073	1098	0			77
							1180	9									
*10	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	53	1	6780	3	Y	1300	1247	0			130
							1430	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
05	28967	X	28967	-0-	-0-	-0-	53	1	24965	3	Y	3590	3589	0			58
							3949	9									
06	23812	X	23812	-0-	-0-	-0-	52	1	20743	3	Y	2743	2716	0	21	8	64
							3017	9									
07	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	53	1	20566	3	Y	2689	2702	0			51
							2958	9									
08	23572	X	23572	-0-	-0-	-0-	68	1	20214	3	Y	2991	2977	0			65
							3290	9									
09	24119	X	24119	-0-	-0-	-0-	53	1	20837	3	Y	2935	2939	0	3	8	58
							3229	9									
10	22847	X	20017	-0-	-2830	-0-	49	1	17269	3	Y	2454	2447	0	1	8	64
							2699	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
05	23783	X	23783	-0-	-0-	-0-	45	1	21343	3	Y	2177	2181	0			35
							2395	9									
06	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	46	1	18230	3	Y	2026	2013	0			48
							2229	9									
07	22444	X	14454	-0-	-7990	-0-	32	1	12234	3	Y	1989	1999	0			38
							2188	9									
08	22444	X	15849	-0-	-6595	-0-	45	1	13360	3	Y	2222	2212	0			48
							2444	9									
09	21937	X	21937	-0-	-0-	-0-	50	1	19376	3	Y	2283	2286	0			45
							2511	9									
10	22444	X	17910	-0-	-4534	-0-	45	1	15857	3	Y	1825	1816	0	7	8	47
							2008	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
05	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	32	1	15323	3	Y	2139	2135	0			35
							2353	9									
06	15150	X	13768	-0-	-1382	-0-	30	1	11916	3	Y	1656	1652	0			39
							1822	9									
07	18817	X	13189	-0-	-5628	-0-	29	1	11247	3	Y	1739	1745	0			33
							1913	9									
08	18817	X	14839	-0-	-3978	-0-	43	1	12843	3	Y	1775	1770	0			38
							1953	9									
09	17130	X	13642	-0-	-3488	-0-	30	1	11782	3	Y	1664	1669	0			33
							1830	9									
10	17701	X	10339	-0-	-7362	-0-	24	1	8472	3	Y	1675	1664	0			44
							1843	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

05	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	116	1	18248	3	Y	2070	2043	0			86
							2277	9									
06	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-	82	1	18742	3	Y	1875	1906	0			55
							2063	9									
07	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	82	1	19661	3	Y	1869	1848	0			76
							2056	9									
08	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	76	1	18363	3	Y	1909	1890	0			95
							2100	9									
09	19080	X	17553	-0-	-1527	-0-	58	1	15594	3	Y	1728	1767	0			56
							1901	9									
*10	19716	X	16872	-0-	-2844	-0-	62	1	14926	3	Y	1713	1716	0			53
							1884	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

05	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	86	1	13649	3	Y	2030	2010	0			84
							2233	9									
06	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	75	1	17028	3	Y	1909	1937	0			56
							2100	9									
07	32891	X	20666	-0-	-12225	-0-	77	1	18451	3	Y	1944	1921	0			79
							2138	9									
08	32891	X	19372	-0-	-13519	-0-	70	1	17076	3	Y	2024	2002	0			101
							2226	9									
09	31830	X	15694	-0-	-16136	-0-	51	1	13795	3	Y	1680	1726	0			55
							1848	9									
*10	20677	X	16373	-0-	-4304	-0-	58	1	14042	3	Y	2066	2057	0			64
							2273	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

05	12090	X	7858	-0-	-4232	-0-	34	1	5405	3	Y	2199	2176	0			91
							2419	9									
06	11700	X	10886	-0-	-814	-0-	38	1	8716	3	Y	1938	1972	0			57
							2132	9									
07	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	68	1	16338	3	Y	1945	1923	0			79
							2140	9									
08	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	68	1	16558	3	Y	1930	1913	0			96
							2123	9									
09	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	54	1	14391	3	Y	1693	1732	0	2	8	55
							1862	9									
*10	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	66	1	15744	3	Y	1687	1690	0			52
							1856	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
05	25176 X	25176	-0-	-0-	-0-	136	1	21406	3	Y	3304	3275	0			137
						3634	9									
06	19741 X	19741	-0-	-0-	-0-	72	1	16515	3	Y	2867	2920	0			84
						3154	9									
07	22289 X	18565	-0-	-3724	-0-	65	1	15383	3	Y	2834	2802	0			116
						3117	9									
08	22289 X	17385	-0-	-4904	-0-	59	1	14173	3	Y	2866	2839	0			143
						3153	9									
09	21570 X	17465	-0-	-4105	-0-	54	1	14463	3	Y	2680	2736	0			87
						2948	9									
*10	22289 X	19901	-0-	-2388	-0-	69	1	16513	3	Y	3017	3007	0	3	8	94
						3319	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
05	24271 X	24271	-0-	-0-	-0-	137	1	21696	3	Y	2216	2165	0			92
						2438	9									
06	20062 X	20062	-0-	-0-	-0-	78	1	17868	3	Y	1924	1959	0			57
						2116	9									
07	19995 X	16672	-0-	-3323	-0-	61	1	14664	3	Y	1770	1755	0			72
						1947	9									
08	21545 X	16482	-0-	-5063	-0-	60	1	14489	3	Y	1757	1741	0			88
						1933	9									
09	20850 X	16909	-0-	-3941	-0-	56	1	14953	3	Y	1727	1757	0	2	8	56
						1900	9									
*10	21545 X	16475	-0-	-5070	-0-	60	1	14475	3	Y	1764	1759	0	6	8	55
						1940	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
05	23272 X	23272	-0-	-0-	-0-	125	1	19727	3	Y	3109	3062	0			129
						3420	9									
06	21991 X	21991	-0-	-0-	-0-	82	1	18649	3	Y	2964	3006	0			87
						3260	9									
07	21251 X	21251	-0-	-0-	-0-	74	1	17750	3	Y	3115	3075	0			127
						3427	9									
08	19685 X	19685	-0-	-0-	-0-	69	1	16622	3	Y	2722	2713	0			136
						2994	9									
09	18870 X	17582	-0-	-1288	-0-	57	1	15321	3	Y	2004	2075	0			65
						2204	9									
*10	19499 X	16607	-0-	-2892	-0-	60	1	14418	3	Y	1935	1940	0			60
						2129	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
05	96565 X	92656	-0-	-3909	-0-	116	1	90042	3	Y	2271	2260	0			108
						2498	9									
06	83760 X	63070	-0-	-20690	-0-	71	1	61261	3	Y	1580	1594	0			94
						1738	9									
07	79019 X	69303	-0-	-9716	-0-	82	1	67223	3	Y	1816	1802	0			108
						1998	9									
08	92659 X	69868	-0-	-22791	-0-	96	1	67851	3	Y	1746	1752	0			102
						1921	9									
09	89670 X	71852	-0-	-17818	-0-	76	1	69869	3	Y	1734	1746	0			90
						1907	9									
*10	92659 X	74407	-0-	-18252	-0-	159	1	72108	3	Y	1945	1921	0			114
						2140	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
05	22966	X	22966	-0-	-0-	-0-	64	1	18084	3	Y	4379	4333	0			140
							1	4	4817	9							
06	21006	X	21006	-0-	-0-	-0-	52	1	16665	3	Y	3899	3935	0	23	1	81
							4289	9									
07	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	65	1	15729	3	Y	4088	4044	0			125
							4497	9									
08	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	80	1	16311	3	Y	3956	4000	0			81
							4352	9									
09	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	60	1	14474	3	Y	3653	3608	0			126
							4018	9									
*10	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	73	1	15269	3	Y	3929	3907	0			148
							4322	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
05	65350	X	65350	-0-	-0-	-0-	36	1	60578	3	Y	4305	4291	0			66
							4736	9									
06	56940	X	39152	-0-	-17788	-0-	19	1	36247	3	Y	2624	2640	0			50
							2886	9									
07	49042	X	37235	-0-	-11807	-0-	22	1	34311	3	Y	2638	2634	0			54
							2902	9									
08	49042	X	29507	-0-	-19535	-0-	25	1	26783	3	Y	2454	2458	0			50
							2699	9									
09	47460	X	34519	-0-	-12941	-0-	20	1	31927	3	Y	2338	2340	0			48
							2572	9									
*10	49042	X	34438	-0-	-14604	-0-	19	1	31827	3	Y	2356	2365	0			39
							2592	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
05	20770	X	19469	-0-	-1301	-0-	10	1	17336	3	Y	1930	1931	0			29
							2123	9									
06	17700	X	17578	-0-	-122	-0-	8	1	16183	3	Y	1261	1266	0			24
							1387	9									
07	28296	X	28296	-0-	-0-	-0-	17	1	26134	3	Y	1950	1934	0			40
							2145	9									
08	18876	X	18876	-0-	-0-	-0-	15	1	16886	3	Y	1795	1799	0			36
							1975	9									
09	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	13	1	20673	3	Y	1766	1766	0			36
							1943	9									
*10	28534	X	28534	-0-	-0-	-0-	16	1	26460	3	Y	1871	1876	0			31
							2058	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
05	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	32	1	15434	3	Y	2863	2863	0			46
							3149	9									
06	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	39	1	15665	3	Y	2273	2265	0			54
							2500	9									
07	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	40	1	15426	3	Y	2972	2970	0			56
							3269	9									
08	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	48	1	14391	3	Y	3031	3021	0			66
							3334	9									
09	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	38	1	14899	3	Y	3612	3600	0	6	8	72
							3973	9									
*10	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	41	1	14247	3	Y	2747	2747	0			72
							3022	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
05	29283	X	29283	-0-	-0-	-0-	52	1	24648	3	Y	4166	4154	0			67
							4583	9									
06	28173	X	28173	-0-	-0-	-0-	63	1	25019	3	Y	2810	2810	0			67
							3091	9									
07	28553	X	28553	-0-	-0-	-0-	65	1	25145	3	Y	3039	3049	0			57
							3343	9									
08	24645	X	23336	-0-	-1309	-0-	66	1	19729	3	Y	3219	3206	0			70
							3541	9									
09	23850	X	21106	-0-	-2744	-0-	43	1	16952	3	Y	3737	3733	0			74
							4111	9									
10	24645	X	23592	-0-	-1053	-0-	58	1	20539	3	Y	2723	2726	0			71
							2995	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
05	28459	X	28459	-0-	-0-	-0-	48	1	22967	3	Y	4949	4925	0			80
							5444	9									
06	22534	X	22534	-0-	-0-	-0-	49	1	19437	3	Y	2771	2785	0			66
							3048	9									
07	22196	X	16783	-0-	-5413	-0-	39	1	14854	3	Y	1718	1752	0			32
							1890	9									
08	24025	X	19591	-0-	-4434	-0-	57	1	16868	3	Y	2424	2404	0			52
							2666	9									
09	23250	X	19984	-0-	-3266	-0-	41	1	15925	3	Y	3653	3632	0			73
							4018	9									
10	24025	X	20700	-0-	-3325	-0-	50	1	17657	3	Y	2721	2723	0			71
							2993	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
05	4278	X	4199	-0-	-79	-0-	8	1	3703	3	Y	444	446	0			4
							488	9									
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	6	1	3150	3	Y	644	543	0	98	8	7
							708	9									
07	5611	X	4587	-0-	-1024	-0-	7	1	3898	3	Y	620	610	0	10	8	7
							682	9									
08	5611	X	4411	-0-	-1200	-0-	10	1	3997	3	Y	367	367	0			7
							404	9									
09	5430	X	645	-0-	-4785	-0-	2	1	568	3	Y	68	64	0	10	8	1
							75	9									
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	38	1	0	38	8	-0-

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
05	1395	X	1092	-0-	-303	-0-	78	1	718	3	Y	269	326	1			29
							296	9									
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	1	30	1			-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
08	1643	X	1348	-0-	-295	-0-	154	1	758	3	Y	396	317	1			79
							436	9									
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	230	1	1793	3	Y	1116	1008	1			187
							1228	9									
10	1085	X	565	-0-	-520	-0-	115	1	334	3	Y	105	265	1			27
							116	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
05	24738	X	24738	-0-	-0-	-0-	73	1	20493	3	Y	3792	3748	0			121
							1	4	4171	9							
06	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	51	1	16247	3	Y	2881	2922	0	20	1	60
							3169	9									
07	19561	X	18271	-0-	-1290	-0-	64	1	15387	3	Y	2564	2545	0			79
							2820	9									
08	19561	X	15274	-0-	-4287	-0-	62	1	12725	3	Y	2261	2294	0			46
							2487	9									
09	18930	X	12762	-0-	-6168	-0-	43	1	10462	3	Y	2052	2027	0			71
							2257	9									
*10	19561	X	13367	-0-	-6194	-0-	53	1	10986	3	Y	2116	2108	0			79
							2328	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61572	X	61572	-0-	-0-	-0-	105	1	58874	3	Y	2357	2370	0			65
							2593	9									
06	68044	X	68044	-0-	-0-	-0-	126	1	66202	3	Y	1560	1578	0			47
							1716	9									
07	41633	X	30058	-0-	-11575	-0-	54	1	28455	3	Y	1408	1402	0			53
							1549	9									
08	41633	X	16105	-0-	-25528	-0-	354	1	14882	3	Y	790	772	0			71
							869	9									
09	40290	X	11810	-0-	-28480	-0-	29	1	10964	3	Y	743	789	0			25
							817	9									
*10	41633	X	11487	-0-	-30146	-0-	36	1	10648	3	Y	730	721	0			34
							803	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53629	X	53629	-0-	-0-	-0-	93	1	51790	3	Y	1587	1593	0			44
							1746	9									
06	50204	X	50204	-0-	-0-	-0-	93	1	48776	3	Y	1214	1221	0			37
							1335	9									
07	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	48	1	24912	3	Y	1211	1203	0			45
							1332	9									
08	32023	X	32023	-0-	-0-	-0-	711	1	29838	3	Y	1340	1264	0			121
							1474	9									
09	27200	X	27200	-0-	-0-	-0-	68	1	25467	3	Y	1514	1584	0			51
							1665	9									
*10	42858	X	42858	-0-	-0-	-0-	138	1	41180	3	Y	1400	1386	0			65
							1540	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	70	118	1	23	8	-0-
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	262	192	1			70
07	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	5700	3	2038	9	N	1853	1784	1			139
08	5487	X	845	-0-	-4642	-0-	10	1	617	3	N	198	319	1			18
							218	9									
09	2400	X	625	-0-	-1775	-0-	8	1	537	3	N	73	86	1			5
							80	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
05	26784	X	2061	-0-	-24723	-0-	17	1	1370	3	Y	613	587	0	26	1	19
							674	9									
06	25920	X	9119	-0-	-16801	-0-	49	1	6010	3	Y	2782	2609	0	120	1	72
							3060	9									
07	22258	X	9210	-0-	-13048	-0-	58	1	6514	3	Y	2398	2366	0	64	1	40
							2638	9									
08	22258	X	7682	-0-	-14576	-0-	57	1	6392	3	Y	1121	1096	0	31	1	34
							1233	9									
09	9120	X	8050	-0-	-1070	-0-	64	1	6435	3	Y	1410	1347	0	50	1	47
							1551	9									
*10	9424	X	8565	-0-	-859	-0-	50	1	6698	3	Y	1652	1631	0	16	8	52
							1817	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

05	28272	X	26368	-0-	-1904	-0-	285	1	23003	3	Y	2800	2612	0	121	1	86
							3080	9									
06	27360	X	19517	-0-	-7843	-0-	136	1	16726	3	Y	2414	2333	0	104	1	63
							2655	9									
07	25203	X	19385	-0-	-5818	-0-	145	1	16282	3	Y	2689	2636	0	72	1	44
							2958	9									
08	25203	X	20433	-0-	-4770	-0-	152	1	17081	3	Y	2909	2784	0	80	1	89
							3200	9									
09	24390	X	20034	-0-	-4356	-0-	164	1	16589	3	Y	2983	2866	0	106	1	100
							3281	9									
*10	25203	X	20319	-0-	-4884	-0-	126	1	16931	3	Y	2965	2971	0			94
							3262	9									

MAUND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

05	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	12143	3	3027	9	N	2752	2741	1			443
06	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	11485	3	2493	9	N	2266	2435	1			274
07	12803	X	11883	-0-	-920	-0-	9894	3	1989	9	N	1808	1905	1			177
08	12803	X	10342	-0-	-2461	-0-	8147	3	2195	9	N	1995	1849	1			323
09	12390	X	11733	-0-	-657	-0-	9291	3	2442	9	N	2220	2096	1			447
10	12803	X	5374	-0-	-7429	-0-	4168	3	1206	9	N	1096	1056	1			487

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

05	106609	X	41080	-0-	-65529	-0-	61	1	38158	3	Y	2601	2564	0			84
							2861	9									
06	51060	X	28924	-0-	-22136	-0-	54	1	27233	3	Y	1488	1520	0			52
							1637	9									
07	64985	X	64985	-0-	-0-	-0-	119	1	63261	3	Y	1459	1451	0			60
							1605	9									
08	59359	X	59359	-0-	-0-	-0-	120	1	57780	3	Y	1326	1340	0			46
							1459	9									
09	64991	X	64991	-0-	-0-	-0-	123	1	63166	3	Y	1547	1525	0			68
							1702	9									
*10	65656	X	65656	-0-	-0-	-0-	228	1	63445	3	Y	1803	1781	0			90
							1983	9									

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

05	12555	X	11072	-0-	-1483	-0-	10692	3	380	9	N	345	360	1			355
06	12150	X	10466	-0-	-1684	-0-	10132	3	334	9	N	304	314	1	1	8	344
07	11346	X	10481	-0-	-865	-0-	10143	3	338	9	N	307	316	1	3	8	332
08	11346	X	9896	-0-	-1450	-0-	9606	3	290	9	N	264	326	1			270
09	10980	X	8141	-0-	-2839	-0-	7904	3	237	9	N	215					485
10	11067	X	9714	-0-	-1353	-0-	9442	3	272	9	N	247	515	1			217

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
05	22847	X	10836	-0-	-12011	-0-	99	1	8967	3	Y	1609	1543	0			138
							1770	9									
06	22800	X	11820	-0-	-10980	-0-	195	1	10331	3	Y	1176	1221	0			93
							1294	9									
07	20553	X	13113	-0-	-7440	-0-	209	1	11560	3	Y	1222	1231	0			84
							1344	9									
08	20553	X	12101	-0-	-8452	-0-	198	1	10491	3	Y	1284	1252	0			116
							1412	9									
09	11820	X	11141	-0-	-679	-0-	42	1	9716	3	Y	1257	1283	0			90
							1383	9									
10	13113	X	9977	-0-	-3136	-0-	66	1	8505	3	Y	1278	1240	0			128
							1406	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

05	25296	X	-0-	-0-	-25296	-0-					Y	639	613	0	28	1	20
06	24480	X	34	-0-	-24446	-0-	30	3	4	9	Y	4	24	0			-0-
07	28396	X	2024	-0-	-26372	-0-	7	1	765	3	Y	1138	1089	0	30	1	19
							1252	9									
08	26195	X	6017	-0-	-20178	-0-	23	1	2554	3	Y	3127	2965	0	86	1	95
							3440	9									
09	6180	X	4419	-0-	-1761	-0-	23	1	2336	3	Y	1873	1829	0	66	1	63
							2060	9					10	8			
*10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	15	1	2023	3	Y	10	68	0	5	8	-0-
							11	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

05	18383	X	11938	-0-	-6445	-0-	31	1	9165	3	Y	2493	2515	0			28
							2742	9									
06	16740	X	12123	-0-	-4617	-0-	37	1	9416	3	Y	2427	2428	0			27
							2670	9									
07	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	43	1	9821	3	Y	2911	2891	0			47
							3202	9									
08	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	40	1	8862	3	Y	2651	2658	0			40
							2916	9									
09	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	46	1	8266	3	Y	2451	2452	0			39
							2696	9									
*10	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	55	1	9691	3	Y	2600	2577	0			62
							2860	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

05	36766	X	35043	-0-	-1723	-0-	594	1	29614	3	N	4395	4321	0			152
							4835	9									
06	35580	X	30763	-0-	-4817	-0-	605	1	26692	3	N	3151	3147	0	54	8	102
							3466	9									
07	36766	X	36178	-0-	-588	-0-	552	1	33170	3	N	2233	2159	0	104	8	72
							2456	9									
08	35464	X	31459	-0-	-4005	-0-	700	1	28288	3	N	2246	2203	0			115
							2471	9									
09	34320	X	24169	-0-	-10151	-0-	703	1	21160	3	N	2096	2108	0			103
							2306	9									
*10	36177	X	28801	-0-	-7376	-0-	698	1	26022	3	N	1892	1921	0			74
							2081	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
05	9951	X	7863	-0-	-2088	-0-	345	1	5949	3	Y	1426	1395	0			103
							1569	9									
06	9630	X	7885	-0-	-1745	-0-	305	1	6378	3	Y	1093	1144	0			52
							1202	9									
07	8246	X	6804	-0-	-1442	-0-	315	1	5869	3	Y	564	581	0			35
							620	9									
08	8246	X	6085	-0-	-2161	-0-	326	1	4892	3	Y	788	769	0			54
							867	9									
09	7890	X	5627	-0-	-2263	-0-	290	1	4135	3	Y	1093	1075	0	1	8	71
							1202	9									
10	8153	X	7106	-0-	-1047	-0-	276	1	5510	3	Y	1200	1191	0			80
							1320	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
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	28	1	2260	3	Y	394	372	0	17	1	12
							433	9									
06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	12	1	1528	3	Y	646	613	0	28	1	17
							711	9									
07	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	14	1	1626	3	Y	499	495	0	13	1	8
							549	9									
08	2728	X	107	-0-	-2621	-0-	1	1	102	3	Y	4	12	0			-0-
							4	9									
09	2640	X	8	-0-	-2632	-0-	1	3	7	9	Y	6	4	0	2	8	-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	12183	X	11972	-0-	-211	-0-	125	1	10105	3	Y	1584	1516	0	68	1	49
							1742	9									
06	12810	X	11743	-0-	-1067	-0-	82	1	10057	3	Y	1458	1406	0	63	1	38
							1604	9									
07	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	92	1	10392	3	Y	1822	1782	0	48	1	30
							2004	9									
08	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	97	1	10875	3	Y	2004	1918	0	55	1	61
							2204	9									
09	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	105	1	10564	3	Y	1887	1818	0	67	1	63
							2076	9									
*10	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	82	1	11117	3	Y	1876	1879	0			60
							2064	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
05	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	1074	1	12260	3	Y	2281	2233	0	4	1	173
							2509	9									
06	14400	X	13735	-0-	-665	-0-	1815	1	9917	3	Y	1821	1915	0			79
							2003	9									
07	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	809	1	12083	3	Y	5409	5341	0	35	1	112
							5950	9									
08	13237	X	10382	-0-	-2855	-0-	7	1	8221	3	Y	1958	1982	0			88
							2154	9									
09	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	9	1	10759	3	Y	2148	2092	0			144
							2363	9									
10	13237	X	12742	-0-	-495	-0-	12	1	10314	3	Y	2196	2193	0			147
							2416	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
05	16647 X	15176	-0-	-1471	-0-	988	1	11276	3	Y	2647	2608	0	5	1	201
						2912	9									
06	16110 X	13580	-0-	-2530	-0-	1732	1	9463	3	Y	2168	2275	0			94
						2385	9									
07	17794 X	15266	-0-	-2528	-0-	572	1	8544	3	Y	5591	5533	0	36	1	116
						6150	9									
08	17794 X	15294	-0-	-2500	-0-	8	1	10371	3	Y	4468	4384	0			200
						4915	9									
09	17220 X	16362	-0-	-858	-0-	11	1	13281	3	Y	2791	2804	0			187
						3070	9									
10	15252 X	14118	-0-	-1134	-0-	13	1	11377	3	Y	2480	2501	0			166
						2728	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

05	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	950	1	10852	3	Y	1707	1677	0	3	1	130
						1878	9									
06	11580 X	11339	-0-	-241	-0-	1575	1	8606	3	Y	1053	1137	0			46
						1158	9									
07	16063 X	16063	-0-	-0-	-0-	726	1	10835	3	Y	4093	4027	0	27	1	85
						4502	9									
08	23241 X	23241	-0-	-0-	-0-	18	1	21465	3	Y	1598	1611	0			72
						1758	9									
09	13080 X	8596	-0-	-4484	-0-	6	1	6600	3	Y	1809	1760	0			121
						1990	9									
10	13516 X	8925	-0-	-4591	-0-	8	1	7203	3	Y	1558	1575	0			104
						1714	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

05	26412 X	20036	-0-	-6376	-0-	198	1	17839	3	Y	1817	1783	0			156
						1999	9									
06	25920 X	20931	-0-	-4989	-0-	351	1	18646	3	Y	1758	1774	0			140
						1934	9									
07	25668 X	21193	-0-	-4475	-0-	342	1	18918	3	Y	1757	1776	0			121
						1933	9									
08	25668 X	20336	-0-	-5332	-0-	340	1	17980	3	Y	1833	1789	0			165
						2016	9									
09	20940 X	20057	-0-	-883	-0-	77	1	18132	3	Y	1680	1725	0			120
						1848	9									
10	21638 X	19484	-0-	-2154	-0-	132	1	17078	3	Y	2067	1980	0			207
						2274	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

05	22072 X	20066	-0-	-2006	-0-	83	1	17100	3	Y	2621	2594	0			92
						2883	9									
06	21360 X	19192	-0-	-2168	-0-	89	1	16836	3	Y	2061	2053	0			100
						2267	9									
07	22072 X	13052	-0-	-9020	-0-	287	1	11026	3	Y	1581	1570	0			111
						1739	9									
08	20119 X	14179	-0-	-5940	-0-	181	1	11681	3	Y	2106	2087	0			130
						2317	9									
09	19410 X	16320	-0-	-3090	-0-	200	1	13505	3	Y	2377	2360	0			147
						2615	9									
10	20057 X	14543	-0-	-5514	-0-	15	1	12693	3	Y	1668	1622	0	40	1	153
						1835	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
05	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	354	1	8501	3	Y	2444	2632	1			261
							2688	9									
06	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	563	1	8651	3	Y	2417	2259	1			419
							2659	9									
07	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	440	1	8882	3	Y	2164	2121	1			462
							2380	9									
08	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	477	1	8326	3	Y	2339	2334	1			467
							2573	9									
09	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	365	1	7727	3	Y	1803	1968	1			302
							1983	9									
10	2573	X	2227	-0-	-346	-0-	171	1	1444	3	Y	556	715	1			143
							612	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	107	236	1	35	8	-0-
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	36					36
07	5952	X	92	-0-	-5860	-0-	22	3	70	9	N	64					100
08	5952	X	4024	-0-	-1928	-0-	2353	3	1671	9	N	1519	1219	1			400
*09	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	3868	3	1694	9	N	1540	1536	1			404
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	13316	-0-	-324	-0-	57	1	11672	3	Y	1443	1453	0			51
							1587	9									
06	13200	X	281	-0-	-12919	-0-	1	1	244	3	Y	33	82	0			2
							36	9									
07	15686	X	7528	-0-	-8158	-0-	186	1	7155	3	Y	170	160	0			12
							187	9									
08	15686	X	3720	-0-	-11966	-0-	55	1	3565	3	Y	91	97	0			6
							100	9									
09	15180	X	833	-0-	-14347	-0-	11	1	760	3	Y	56	58	0	1	8	3
							62	9									
*10	13330	X	1633	-0-	-11697	-0-	4	1	1375	3	Y	231	207	0	6	1	21
							254	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	107	1	19919	3	Y	2077	2073	0			79
							2285	9									
06	21009	X	21009	-0-	-0-	-0-	139	1	18300	3	Y	2336	2367	0			48
							2570	9									
07	21917	X	19127	-0-	-2790	-0-	113	1	16599	3	Y	2195	2158	0			85
							2415	9									
08	22320	X	17330	-0-	-4990	-0-	156	1	15831	3	Y	1221	1217	0			89
							1343	9									
09	21600	X	16828	-0-	-4772	-0-	147	1	15438	3	Y	1130	1177	0			42
							1243	9									
*10	22320	X	19701	-0-	-2619	-0-	245	1	18282	3	Y	1067	1043	0	10	8	56
							1174	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
05	15593	X	11634	-0-	-3959	-0-	119	1	10411	3	Y	1004	1022	0			25
							1104	9									
06	13380	X	10294	-0-	-3086	-0-	113	1	9124	3	Y	961	949	0			37
							1057	9									
07	13826	X	11656	-0-	-2170	-0-	245	1	10287	3	Y	1022	1016	0			43
							1124	9									
08	13826	X	9998	-0-	-3828	-0-	128	1	9043	3	Y	752	759	0			36
							827	9									
09	12990	X	9265	-0-	-3725	-0-	137	1	8107	3	Y	928	932	0			32
							1021	9									
10	11656	X	9457	-0-	-2199	-0-	129	1	8328	3	Y	909	912	0			29
							1000	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
05	16244	X	15821	-0-	-423	-0-	69	1	14124	3	Y	1480	1482	0			52
							1628	9									
06	15720	X	14979	-0-	-741	-0-	71	1	13534	3	Y	1249	1240	0			61
							1374	9									
07	16244	X	13708	-0-	-2536	-0-	313	1	12034	3	Y	1237	1211	0			87
							1361	9									
08	16182	X	13174	-0-	-3008	-0-	179	1	11592	3	Y	1275	1283	0			79
							1403	9									
09	15660	X	13953	-0-	-1707	-0-	180	1	12169	3	Y	1458	1447	0			90
							1604	9									
10	15810	X	11832	-0-	-3978	-0-	12	1	10452	3	Y	1244	1190	0	30	1	114
							1368	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
05	14384	X	9337	-0-	-5047	-0-	87	1	7637	3	Y	1466	1476	0			37
							1613	9									
06	12660	X	7886	-0-	-4774	-0-	82	1	6676	3	Y	1025	1022	0			40
							1128	9									
07	11315	X	7719	-0-	-3596	-0-	153	1	6431	3	Y	1032	1029	0			43
							1135	9									
08	10974	X	6850	-0-	-4124	-0-	80	1	5584	3	Y	1078	1069	0			52
							1186	9									
09	10620	X	7237	-0-	-3383	-0-	96	1	5710	3	Y	1301	1308	0			45
							1431	9									
10	9331	X	4136	-0-	-5195	-0-	53	1	3424	3	Y	599	625	0			19
							659	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
05	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	49	1	14182	3	Y	3580	3603	0			40
							3938	9									
06	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	64	1	16223	3	Y	3432	3433	0			39
							3775	9									
07	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	65	1	14649	3	Y	3544	3525	0			58
							3898	9									
08	18166	X	12373	-0-	-5793	-0-	41	1	8963	3	Y	3063	3075	0			46
							3369	9									
09	17580	X	11267	-0-	-6313	-0-	44	1	7980	3	Y	2948	2947	0			47
							3243	9									
10	18166	X	11205	-0-	-6961	-0-	44	1	7687	3	Y	3158	3130	0			75
							3474	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	EOM BALANCE
05	49541 X	49541	-0-	-0-	-0-	310	1	46258	3	Y	2703	2723	0		51
						2973	9								
06	40176 X	40176	-0-	-0-	-0-	204	1	37557	3	Y	2195	2195	0		51
						2415	9								
07	42765 X	42765	-0-	-0-	-0-	132	1	39958	3	Y	2432	2443	0		40
						2675	9								
08	42098 X	40801	-0-	-1297	-0-	73	1	38026	3	Y	2456	2451	0		45
						2702	9								
09	41489 X	41489	-0-	-0-	-0-	172	1	38154	3	Y	2875	2849	0		71
						3163	9								
*10	42098 X	36819	-0-	-5279	-0-	146	1	33919	3	Y	2504	2529	0		46
						2754	9								

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

05	12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	204	1	10190	3	Y	1971	1937	0		68
						2168	9								
06	10110 X	9533	-0-	-577	-0-	164	1	7234	3	Y	1941	1945	0		64
						2135	9								
07	13454 X	11243	-0-	-2211	-0-	144	1	8667	3	Y	2211	2201	0		74
						2432	9								
08	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	529	1	21372	3	Y	2177	2139	0		112
						2395	9								
09	25859 X	25859	-0-	-0-	-0-	752	1	22635	3	Y	2247	2248	0		111
						2472	9								
*10	21025 X	21025	-0-	-0-	-0-	502	1	18727	3	Y	1633	1680	0		64
						1796	9								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

05	13268 X	12179	-0-	-1089	-0-	32	1	9333	3	Y	2558	2577	0		29
						2814	9								
06	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	39	1	9737	3	Y	2468	2469	0		28
						2715	9								
07	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	45	1	10123	3	Y	2688	2672	0		44
						2957	9								
08	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	40	1	8833	3	Y	2565	2570	0		39
						2822	9								
09	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	58	1	10410	3	Y	2452	2452	0		39
						2697	9								
*10	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	48	1	8484	3	Y	2402	2384	0		57
						2642	9								

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

05	27125 X	23674	-0-	-3451	-0-	82	1	21738	3	Y	1685	1734	1		166
						1854	9								
06	26250 X	24080	-0-	-2170	-0-	90	1	22553	3	Y	1306	1405	1		67
						1437	9								
07	26164 X	20381	-0-	-5783	-0-	68	1	19061	3	Y	1138	1110	1		95
						1252	9								
08	24707 X	20445	-0-	-4262	-0-	77	1	19073	3	Y	1177	1103	1		169
						1295	9								
09	24090 X	20495	-0-	-3595	-0-	56	1	18417	3	Y	1838	1795	1		212
						2022	9								
10	24893 X	17235	-0-	-7658	-0-	45	1	16018	3	Y	1065	994	1		283
						1172	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
05	25389	X	22948	-0-	-2441	-0-	83	1	21767	3	Y	998	1058	1			98
							1098	9									
06	23520	X	17041	-0-	-6479	-0-	64	1	15851	3	Y	1024	1069	1			53
							1126	9									
07	24304	X	19722	-0-	-4582	-0-	65	1	18349	3	Y	1189	1143	1			99
							1308	9									
08	22940	X	19726	-0-	-3214	-0-	75	1	18454	3	Y	1088	1031	1			156
							1197	9									
09	22200	X	21199	-0-	-1001	-0-	60	1	19629	3	Y	1373	1370	1			159
							1510	9									
10	22940	X	15357	-0-	-7583	-0-	41	1	14416	3	Y	818	760	1			217
							900	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
05	24056	X	12528	-0-	-11528	-0-	41	1	9917	3	Y	2336	2269	0			140
							2570	9									
06	23280	X	11464	-0-	-11816	-0-	52	1	9288	3	Y	1931	1914	0	28	8	129
							2124	9									
07	19654	X	16982	-0-	-2672	-0-	55	1	14639	3	Y	2080	2105	0	4	8	100
							2288	9									
08	19654	X	18854	-0-	-800	-0-	119	1	15832	3	Y	2639	2608	0			131
							2903	9									
09	17580	X	16757	-0-	-823	-0-	196	1	13818	3	Y	2494	2531	0	4	8	90
							2743	9									
10	16988	X	14405	-0-	-2583	-0-	180	1	12138	3	Y	1897	1918	0	32	8	37
							2087	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
05	34844	X	20835	-0-	-14009	-0-	69	1	16873	3	Y	3539	3435	0			213
							3893	9									
06	33720	X	19401	-0-	-14319	-0-	90	1	16141	3	Y	2882	2900	0			195
							3170	9									
07	33511	X	26097	-0-	-7414	-0-	84	1	22145	3	Y	3516	3541	0			170
							3868	9									
08	33511	X	24861	-0-	-8650	-0-	156	1	20732	3	Y	3612	3603	0			179
							3973	9									
09	29340	X	23273	-0-	-6067	-0-	274	1	19344	3	Y	3323	3373	0	9	8	120
							3655	9									
10	26102	X	20409	-0-	-5693	-0-	255	1	17154	3	Y	2727	2768	0	26	8	53
							3000	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
05	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	532	1	10694	3	Y	3174	3217	0			201
							3491	9									
06	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	304	1	10526	3	Y	2938	2981	0			158
							3232	9									
07	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	175	1	9697	3	Y	2739	2738	0			159
							3013	9									
08	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	204	1	9156	3	Y	2678	2625	0			212
							2946	9									
09	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	171	1	8625	3	Y	2498	2540	0			170
							2748	9									
*10	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	148	1	8611	3	Y	2747	2737	0			180
							3022	9									

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
05	74456	X	74456	-0-	-0-	-0-	112 3815	1 9	70529	3	Y	3468	3446	0			99
06	55197	X	55197	-0-	-0-	-0-	104 2752	1 9	52341	3	Y	2502	2523	0			78
07	83545	X	59996	-0-	-23549	-0-	106 3282	1 9	56608	3	Y	2984	2972	0			90
08	74462	X	53888	-0-	-20574	-0-	106 2919	1 9	50863	3	Y	2654	2681	0			63
09	72060	X	52791	-0-	-19269	-0-	97 3091	1 9	49603	3	Y	2810	2790	0			83
*10	74462	X	48211	-0-	-26251	-0-	162 3087	1 9	44962	3	Y	2806	2794	0			95

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
05	104219	X	104219	-0-	-0-	-0-	158 4112	1 9	99949	3	Y	3738	3730	0			121
06	83460	X	79495	-0-	-3965	-0-	154 2065	1 9	77276	3	Y	1877	1933	0			65
07	99789	X	80206	-0-	-19583	-0-	146 2234	1 9	77826	3	Y	2031	2013	0			83
08	104222	X	77623	-0-	-26599	-0-	158 1816	1 9	75649	3	Y	1651	1676	0			58
09	100860	X	75581	-0-	-25279	-0-	144 1899	1 9	73538	3	Y	1726	1708	0			76
*10	104222	X	75826	-0-	-28396	-0-	264 2024	1 9	73538	3	Y	1840	1824	0			92

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
05	68138	X	35800	-0-	-32338	-0-	19 4707	1 9	31074	3	Y	4279	4266	0			65
06	65940	X	26895	-0-	-39045	-0-	13 2360	1 9	24522	3	Y	2145	2169	0			41
07	55645	X	38735	-0-	-16910	-0-	22 3110	1 9	35603	3	Y	2827	2811	0			57
08	55645	X	30860	-0-	-24785	-0-	26 2850	1 9	27984	3	Y	2591	2596	0			52
09	38010	X	37113	-0-	-897	-0-	21 2828	1 9	34264	3	Y	2571	2571	0			52
*10	38750	X	36678	-0-	-2072	-0-	20 2859	1 9	33799	3	Y	2599	2608	0			43

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
05	36549	X	25142	-0-	-11407	-0-	49 2411	1 9	22682	3	Y	2192	2279	1			137
06	35370	X	25520	-0-	-9850	-0-	37 4468	1 9	21015	3	Y	4062	3983	1	25	8	191
07	26753	X	23132	-0-	-3621	-0-	38 3246	1 9	19848	3	Y	2951	3002	1	34	8	106
08	26753	X	19179	-0-	-7574	-0-	35 1744	1 9	17400	3	Y	1585	1573	1			118
09	25890	X	21678	-0-	-4212	-0-	32 3066	1 9	18580	3	Y	2787	2826	1			79
*10	26381	X	16430	-0-	-9951	-0-	28 2085	1 9	14317	3	Y	1895	1858	1			116

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
05	36766	X	26155	-0-	-10611	-0-	46	1	21139	3	Y	4518	4510	1			283
							4970	9									
06	35580	X	25200	-0-	-10380	-0-	39	1	22171	3	Y	2718	2872	1			129
							2990	9									
07	31899	X	26336	-0-	-5563	-0-	43	1	22222	3	Y	3701	3696	1			134
							4071	9									
08	31899	X	21067	-0-	-10832	-0-	36	1	17701	3	Y	3027	2936	1			225
							3330	9									
09	30870	X	21033	-0-	-9837	-0-	32	1	17994	3	Y	2734	2881	1			78
							3007	9									
*10	26350	X	17122	-0-	-9228	-0-	29	1	14856	3	Y	2034	1987	1			125
							2237	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26288	X	23498	-0-	-2790	-0-	44	1	20499	3	Y	2686	2734	1			168
							2955	9									
06	25440	X	22018	-0-	-3422	-0-	34	1	19024	3	Y	2691	2723	1	9	8	127
							2960	9									
07	25420	X	21986	-0-	-3434	-0-	35	1	18350	3	Y	3274	3267	1	16	8	118
							3601	9									
08	25420	X	18685	-0-	-6735	-0-	33	1	15935	3	Y	2470	2404	1			184
							2717	9									
09	24600	X	19176	-0-	-5424	-0-	28	1	16260	3	Y	2625	2734	1			75
							2888	9									
*10	23498	X	14613	-0-	-8885	-0-	25	1	12598	3	Y	1809	1773	1			111
							1990	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	52	1	15342	3	Y	3103	3147	1			89
							3413	9									
06	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	47	1	16715	3	Y	3296	3262	1			123
							3626	9									
07	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	42	1	11969	3	Y	2986	2995	1			114
							3285	9									
08	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	45	1	11692	3	Y	3191	3151	1			154
							3510	9									
09	8970	X	3437	-0-	-5533	-0-	18	1	2286	3	Y	1030	1111	1			73
							1133	9									
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-	73	1			-0-

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
05	77014	X	77014	-0-	-0-	-0-	118	1	74114	3	Y	2529	2497	0			82
							2782	9									
06	70620	X	57739	-0-	-12881	-0-	111	1	56056	3	Y	1429	1461	0			50
							1572	9									
07	69006	X	60144	-0-	-8862	-0-	109	1	58329	3	Y	1551	1538	0			63
							1706	9									
08	69006	X	53490	-0-	-15516	-0-	108	1	51957	3	Y	1295	1313	0			45
							1425	9									
09	66780	X	55457	-0-	-11323	-0-	105	1	53766	3	Y	1442	1424	0			63
							1586	9									
*10	69006	X	55194	-0-	-13812	-0-	192	1	53420	3	Y	1438	1429	0			72
							1582	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
05	40703	X	23394	-0-	-17309	-0-	870	1	17483	3	Y	4583	4430	0			290
							5041	9									
06	38910	X	20833	-0-	-18077	-0-	462	1	15946	3	Y	4023	4097	0			216
							4425	9									
07	20751	X	20751	-0-	-0-	-0-	293	1	16281	3	Y	3797	3793	0			220
							4177	9									
08	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	322	1	14415	3	Y	3332	3288	0			264
							3665	9									
09	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	246	1	12400	3	Y	3010	3069	0			205
							3311	9									
*10	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	225	1	13099	3	Y	3096	3098	0			203
							3406	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
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
06	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	25	1	10917	3	Y	1014	988	1			26
							1115	9									
07	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	35	1	14925	3	Y	1932	1900	1			58
							2125	9									
08	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	27	1	13644	3	Y	2191	2187	1			62
							2410	9									
09	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	34	1	13696	3	Y	2200	2203	1			59
							2420	9									
*10	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	25	1	12754	3	Y	1774	1791	1			42
							1951	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
05	78337	X	59494	-0-	-18843	-0-	375	1	55920	3	Y	2908	2935	0			55
							3199	9									
06	56820	X	43768	-0-	-13052	-0-	223	1	41095	3	Y	2227	2230	0			52
							2450	9									
07	58714	X	48371	-0-	-10343	-0-	149	1	45220	3	Y	2729	2736	0			45
							3002	9									
08	59489	X	38790	-0-	-20699	-0-	70	1	36978	3	Y	1584	1600	0			29
							1742	9									
09	57570	X	25365	-0-	-32205	-0-	107	1	23672	3	Y	1442	1435	0			36
							1586	9									
*10	59489	X	30397	-0-	-29092	-0-	123	1	28614	3	Y	1509	1517	0			28
							1660	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
05	35628	X	35628	-0-	-0-	-0-	178	1	33118	3	Y	2120	2115	0			81
							2332	9									
06	35416	X	35416	-0-	-0-	-0-	244	1	32014	3	Y	2871	2893	0			59
							3158	9									
07	38254	X	33765	-0-	-4489	-0-	211	1	31075	3	Y	2254	2225	0			88
							2479	9									
08	38254	X	34395	-0-	-3859	-0-	319	1	32329	3	Y	1588	1560	0			116
							1747	9									
09	37020	X	28599	-0-	-8421	-0-	256	1	26862	3	Y	1346	1411	0	1	8	50
							1481	9									
*10	43403	X	43403	-0-	-0-	-0-	560	1	41721	3	Y	1020	1016	0			54
							1122	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
05	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	52	1	12251	3	Y	861	735	0	91	1	47
							20	4	947	9							
06	12720	X	9217	-0-	-3503	-0-	31	1	8799	3	Y	352	326	0	68	1	5
							387	9									
07	20336	X	7452	-0-	-12884	-0-	24	1	6987	3	Y	401	400	0			6
							441	9									
08	20336	X	12015	-0-	-8321	-0-	68	1	11327	3	Y	564	558	0			12
							620	9									
09	19680	X	5912	-0-	-13768	-0-	45	1	5440	3	Y	388	392	0			8
							427	9									
*10	13268	X	10119	-0-	-3149	-0-	49	1	9389	3	Y	619	579	0	30	1	18
							681	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	47	1	13226	3	Y	2823	2799	0			90
							1	4	3105	9							
06	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	38	1	12263	3	Y	2546	2568	0	15	1	53
							2801	9									
07	13888	X	13577	-0-	-311	-0-	45	1	10858	3	Y	2431	2410	0			74
							2674	9									
08	13888	X	13331	-0-	-557	-0-	53	1	10803	3	Y	2250	2278	0			46
							2475	9									
09	13440	X	11968	-0-	-1472	-0-	40	1	9583	3	Y	2132	2105	0			73
							2345	9									
*10	13888	X	12426	-0-	-1462	-0-	47	1	9908	3	Y	2246	2235	0			84
							2471	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22630	X	19661	-0-	-2969	-0-	57	1	16108	3	Y	3177	3159	0			101
							1	4	3495	9							
06	22260	X	17541	-0-	-4719	-0-	45	1	14490	3	Y	2733	2760	0	17	1	57
							3006	9									
07	19592	X	15771	-0-	-3821	-0-	53	1	12928	3	Y	2536	2515	0			78
							2790	9									
08	19592	X	16189	-0-	-3403	-0-	66	1	13518	3	Y	2368	2398	0			48
							2605	9									
09	18960	X	14200	-0-	-4760	-0-	48	1	11659	3	Y	2266	2236	0			78
							2493	9									
*10	19592	X	14617	-0-	-4975	-0-	57	1	11920	3	Y	2400	2388	0			90
							2640	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24729	X	24729	-0-	-0-	-0-	49	1	22161	3	Y	2290	2287	0			20
							2519	9									
06	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	27	1	15450	3	Y	2194	2188	0			26
							2413	9									
07	23901	X	19642	-0-	-4259	-0-	29	1	17465	3	Y	1953	1958	0			21
							2148	9									
08	24211	X	22116	-0-	-2095	-0-	49	1	20117	3	Y	1773	1760	0			34
							1950	9									
09	23542	X	23542	-0-	-0-	-0-	71	1	21261	3	Y	2009	2020	0			23
							2210	9									
*10	24211	X	20781	-0-	-3430	-0-	29	1	18367	3	Y	2168	2157	0			34
							2385	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
05	101911	X	101911	-0-	-0-	-0-	57	1	95940	3	Y	5376	5359	0			82
							5914	9									
06	65320	X	65320	-0-	-0-	-0-	32	1	61764	3	Y	3204	3225	0			61
							3524	9									
07	39432	X	25867	-0-	-13565	-0-	15	1	24367	3	Y	1350	1384	0			27
							1485	9									
08	61690	X	-0-	-0-	-61690	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
09	59700	X	56260	-0-	-3440	-0-	32	1	50879	3	Y	4863	4764	0			99
							5349	9									
*10	61690	X	46264	-0-	-15426	-0-	26	1	41922	3	Y	3924	3957	0			66
							4316	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
05	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	31	1	8738	3	Y	3796	3756	0			121
							4176	9									
06	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	32	1	10320	3	Y	3271	3304	0	20	1	68
							3598	9									
07	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	42	1	10302	3	Y	3458	3420	0			106
							3804	9									
08	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	48	1	9826	3	Y	3219	3259	0			66
							3541	9									
09	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	43	1	10345	3	Y	2934	2899	0			101
							3227	9									
*10	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	58	1	12044	3	Y	3015	3003	0			113
							3317	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
05	50499	X	41824	-0-	-8675	-0-	258	1	38478	3	Y	2807	2835	0			53
							3088	9									
06	41850	X	31129	-0-	-10721	-0-	155	1	28592	3	Y	2165	2168	0			50
							2382	9									
07	34317	X	30914	-0-	-3403	-0-	94	1	28622	3	Y	1998	2015	0			33
							2198	9									
08	34317	X	25685	-0-	-8632	-0-	45	1	23801	3	Y	1672	1675	0			30
							1839	9									
09	33210	X	27168	-0-	-6042	-0-	114	1	25171	3	Y	1712	1700	0			42
							1883	9									
*10	34317	X	32156	-0-	-2161	-0-	133	1	30859	3	Y	1058	1080	0			20
							1164	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
05	19216	X	19216	-0-	-0-	-0-	49	1	14341	3	Y	4387	4405	0			49
							4826	9									
06	16710	X	11702	-0-	-5008	-0-	33	1	8366	3	Y	3003	3018	0			34
							3303	9									
07	17887	X	10734	-0-	-7153	-0-	30	1	6751	3	Y	3594	3570	0			58
							3953	9									
08	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	63	1	13851	3	Y	3933	3931	0			60
							4326	9									
09	17310	X	17068	-0-	-242	-0-	75	1	13461	3	Y	3211	3220	0			51
							3532	9									
10	17887	X	17699	-0-	-188	-0-	82	1	14330	3	Y	2988	2968	0			71
							3287	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
05	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	61	1	17706	3	Y	4362	4366	0			49
							4798	9									
06	22202	X	22202	-0-	-0-	-0-	69	1	17561	3	Y	4156	4158	0			47
							4572	9									
07	21817	X	21817	-0-	-0-	-0-	79	1	17969	3	Y	3426	3417	0			56
							3769	9									
08	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	75	1	16484	3	Y	2667	2683	0			40
							2934	9									
09	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	83	1	14832	3	Y	2616	2615	0			41
							2878	9									
*10	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	72	1	12738	3	Y	2672	2649	0			64
							2939	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
05	18073	X	16269	-0-	-1804	-0-	46	1	13262	3	Y	2692	2705	0			30
							2961	9									
06	17490	X	16926	-0-	-564	-0-	56	1	14022	3	Y	2589	2590	0			29
							2848	9									
07	19747	X	16586	-0-	-3161	-0-	60	1	13613	3	Y	2648	2634	0			43
							2913	9									
08	17701	X	16384	-0-	-1317	-0-	63	1	13875	3	Y	2224	2233	0			34
							2446	9									
09	17130	X	13176	-0-	-3954	-0-	59	1	10567	3	Y	2318	2315	0			37
							2550	9									
10	17484	X	13167	-0-	-4317	-0-	61	1	10649	3	Y	2234	2218	0			53
							2457	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
05	26591	X	26591	-0-	-0-	-0-	150	1	23594	3	Y	2588	2554	0			107
							2847	9									
06	22080	X	21660	-0-	-420	-0-	84	1	19171	3	Y	2186	2229	0			64
							2405	9									
07	25792	X	21774	-0-	-4018	-0-	82	1	19422	3	Y	2064	2044	0			84
							2270	9									
08	26598	X	20736	-0-	-5862	-0-	76	1	18471	3	Y	1990	1975	0			99
							2189	9									
09	25740	X	17698	-0-	-8042	-0-	59	1	15814	3	Y	1659	1704	0			54
							1825	9									
*10	26598	X	16378	-0-	-10220	-0-	61	1	14586	3	Y	1574	1579	0			49
							1731	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
05	20026	X	15233	-0-	-4793	-0-	60	1	14015	3	Y	1033	879	0	109	1	56
							22	4	1136	9							
06	19380	X	9528	-0-	-9852	-0-	32	1	9047	3	Y	408	379	0	79	1	6
							449	9									
07	15996	X	3309	-0-	-12687	-0-	11	1	3165	3	Y	121	125	0			2
							133	9									
08	15996	X	1985	-0-	-14011	-0-	61	1	1703	3	Y	201	199	0			4
							221	9									
09	15480	X	6036	-0-	-9444	-0-	87	1	5476	3	Y	430	425	0			9
							473	9									
*10	15221	X	10498	-0-	-4723	-0-	70	1	9786	3	Y	584	546	0	30	1	17
							642	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	5146 X	3230	-0-	-1916	-0-	2573	3	657	9	N	597	509	1			477
06	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	7	1	4616	3	N	835	1143	1	3	8	166
						919	9									
07	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4010	3	787	9	N	715	685	1	3	8	193
08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	15	1	3809	3	N	593	484	1			302
						652	9									
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	14	1	3763	3	N	579	183	1			698
						637	9									
10	4557 X	4490	-0-	-67	-0-	15	1	3842	3	N	575	708	1			565
						633	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

05	11718 X	8405	-0-	-3313	-0-	22	1	6506	3	Y	1706	1733	0			19
						1877	9									
06	11340 X	11156	-0-	-184	-0-	37	1	9389	3	Y	1573	1574	0			18
						1730	9									
07	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	44	1	9936	3	Y	2351	2331	0			38
						2586	9									
08	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	58	1	12675	3	Y	2302	2305	0			35
						2532	9									
09	14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	63	1	11371	3	Y	2381	2378	0			38
						2619	9									
*10	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	58	1	10220	3	Y	2288	2271	0			55
						2517	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

05	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	41	1	2734	3	Y	1793	1778	0			57
						1972	9									
06	3300 X	2202	-0-	-1098	-0-	35	1	343	3	Y	1658	1670	0	10	1	35
						1824	9									
07	7037 X	3933	-0-	-3104	-0-	49	1	2002	3	Y	1711	1694	0			52
						1882	9									
08	7688 X	3272	-0-	-4416	-0-	41	1	1449	3	Y	1620	1639	0			33
						1782	9									
09	7440 X	5943	-0-	-1497	-0-	55	1	4185	3	Y	1548	1528	0			53
						1703	9									
*10	4743 X	3682	-0-	-1061	-0-	50	1	1894	3	Y	1580	1574	0			59
						1738	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

05	33466 X	33466	-0-	-0-	-0-	128	1	31054	3	Y	2076	2015	0			125
						2284	9									
06	28515 X	28515	-0-	-0-	-0-	148	1	26508	3	Y	1690	1701	0			114
						1859	9									
07	18410 X	18410	-0-	-0-	-0-	60	1	15884	3	Y	2242	2248	0			108
						2466	9									
08	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	101	1	13397	3	Y	2652	2629	0			131
						2917	9									
09	15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	183	1	12883	3	Y	2441	2484	0			88
						2685	9									
10	15345 X	14496	-0-	-849	-0-	176	1	11875	3	Y	2223	2267	0			44
						2445	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	28272 X	13090	-0-	-15182	-0-	485	1	9763	3	Y	2584	2585	0			163
						2842	9									
06	27360 X	13063	-0-	-14297	-0-	291	1	10068	3	Y	2458	2489	0			132
						2704	9									
07	14221 X	14221	-0-	-0-	-0-	198	1	10997	3	Y	2751	2724	0			159
						3026	9									
08	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	229	1	10273	3	Y	2464	2428	0			195
						2710	9									
09	12180 X	11941	-0-	-239	-0-	183	1	9189	3	Y	2335	2371	0			159
						2569	9									
10	12586 X	12064	-0-	-522	-0-	160	1	9354	3	Y	2318	2325	0			152
						2550	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

05	29276 X	29276	-0-	-0-	-0-	82	1	23756	3	Y	4944	4958	0			56
						5438	9									
06	28723 X	28723	-0-	-0-	-0-	91	1	23096	3	Y	5033	5033	0			56
						5536	9									
07	27332 X	27332	-0-	-0-	-0-	97	1	21891	3	Y	4858	4835	0			79
						5344	9									
08	25820 X	25820	-0-	-0-	-0-	97	1	21177	3	Y	4133	4149	0			63
						4546	9									
09	23831 X	23831	-0-	-0-	-0-	111	1	20013	3	Y	3370	3380	0			53
						3707	9									
10	23064 X	21962	-0-	-1102	-0-	103	1	18175	3	Y	3349	3322	0			80
						3684	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

05	27218 X	27083	-0-	-135	-0-	75	1	21750	3	Y	4780	4808	0			54
						5258	9									
06	26340 X	19562	-0-	-6778	-0-	58	1	14607	3	Y	4452	4456	0			50
						4897	9									
07	24738 X	22893	-0-	-1845	-0-	82	1	18518	3	Y	3903	3890	0			63
						4293	9									
08	25699 X	23428	-0-	-2271	-0-	86	1	18841	3	Y	4092	4093	0			62
						4501	9									
09	24870 X	22967	-0-	-1903	-0-	104	1	18603	3	Y	3873	3874	0			61
						4260	9									
10	25699 X	20685	-0-	-5014	-0-	93	1	16296	3	Y	3905	3873	0			93
						4296	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

05	34771 X	34771	-0-	-0-	-0-	95	1	27787	3	Y	6263	6303	0			70
						6889	9									
06	27803 X	27803	-0-	-0-	-0-	87	1	21935	3	Y	5255	5224	0	43	8	58
						5781	9									
07	28274 X	28274	-0-	-0-	-0-	100	1	22597	3	Y	5070	5019	0	27	8	82
						5577	9									
08	27993 X	26305	-0-	-1688	-0-	97	1	21144	3	Y	4604	4616	0			70
						5064	9									
09	27090 X	21662	-0-	-5428	-0-	97	1	17390	3	Y	3795	3805	0			60
						4175	9									
10	27993 X	17448	-0-	-10545	-0-	79	1	13933	3	Y	3124	3109	0			75
						3436	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	28427 X	18436	-0-	-9991	-0-	106	1	16766	3	Y	1422	1455	1			72
						1564	9									
06	27510 X	25832	-0-	-1678	-0-	112	1	23113	3	Y	2370	2346	1			96
						2607	9									
07	31837 X	-0-	-0-	-31837	-0-					Y	-0-	96	1			-0-
08	27776 X	19977	-0-	-7799	-0-	242	1	17615	3	Y	1927	1845	1			82
						2120	9									
09	25830 X	19116	-0-	-6714	-0-	192	1	16784	3	Y	1945	1912	1			115
						2140	9									
*10	26691 X	21827	-0-	-4864	-0-	116	1	18379	3	Y	3029	2756	1			388
						3332	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27900 X	23026	-0-	-4874	-0-	136	1	21529	3	Y	1237	1226	1			62
						1361	9									
06	27000 X	13492	-0-	-13508	-0-	58	1	11971	3	Y	1330	1338	1			54
						1463	9									
07	22723 X	-0-	-0-	-22723	-0-					Y	-0-	54	1			-0-
08	23033 X	12467	-0-	-10566	-0-	160	1	11683	3	Y	567	543	1			24
						624	9									
09	22290 X	11503	-0-	-10787	-0-	121	1	10567	3	Y	741	721	1			44
						815	9									
*10	23033 X	18202	-0-	-4831	-0-	100	1	15933	3	Y	1972	1763	1			253
						2169	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
05	32736 X	27355	-0-	-5381	-0-	158	1	24971	3	Y	2024	2066	1			102
						2226	9									
06	31680 X	27918	-0-	-3762	-0-	123	1	25514	3	Y	2074	1840	1	262	8	74
						2281	9									
07	30938 X	-0-	-0-	-30938	-0-					Y	521	74	1	521	8	-0-
08	30938 X	3018	-0-	-27920	-0-	40	1	2897	3	Y	74	71	1			3
						81	9									
09	29940 X	5146	-0-	-24794	-0-	56	1	4836	3	Y	231	220	1			14
						254	9									
*10	28861 X	7346	-0-	-21515	-0-	41	1	6457	3	Y	771	686	1			99
						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
05	22507 X	22507	-0-	-0-	-0-	129	1	20287	3	Y	1901	1882	0			79
						2091	9									
06	20130 X	18857	-0-	-1273	-0-	74	1	17033	3	Y	1591	1623	0			47
						1750	9									
07	19530 X	11556	-0-	-7974	-0-	41	1	9763	3	Y	1593	1575	0			65
						1752	9									
08	22506 X	14297	-0-	-8209	-0-	51	1	12499	3	Y	1588	1574	0			79
						1747	9									
09	21780 X	15360	-0-	-6420	-0-	51	1	13747	3	Y	1420	1453	0			46
						1562	9									
*10	22506 X	15566	-0-	-6940	-0-	58	1	13955	3	Y	1412	1414	0			44
						1553	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	21700	X	19606	-0-	-2094	-0-	105	1	16628	3	Y	2612	2587	0			108
							2873	9									
06	21000	X	17725	-0-	-3275	-0-	67	1	15309	3	Y	2135	2180	0			63
							2349	9									
07	20894	X	18541	-0-	-2353	-0-	67	1	16015	3	Y	2235	2207	0			91
							2459	9									
08	20894	X	18011	-0-	-2883	-0-	64	1	15425	3	Y	2293	2270	0			114
							2522	9									
09	20220	X	16790	-0-	-3430	-0-	54	1	14676	3	Y	1873	1926	0			61
							2060	9									
*10	19592	X	16697	-0-	-2895	-0-	60	1	14364	3	Y	2066	2063	0			64
							2273	9									

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

05	6138	X	4630	-0-	-1508	-0-	60	1	4029	3	Y	492	496	1			112
							541	9									
06	5940	X	1554	-0-	-4386	-0-	2	1	1295	3	Y	234	254	1	4	8	88
							257	9									
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	7	88	1	7	8	-0-
08	5735	X	3696	-0-	-2039	-0-	5	1	3355	3	Y	305	215	1			90
							336	9									
09	4560	X	3105	-0-	-1455	-0-	5	1	2830	3	Y	245	198	1			137
							270	9									
10	4619	X	2858	-0-	-1761	-0-	4	1	2308	3	Y	496	482	1			151
							546	9									

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

05	3472	X	2966	-0-	-506	-0-	2568	3	398	9	N	362	349	1			261
06	3300	X	2886	-0-	-414	-0-	2498	3	388	9	N	353	360	1	1	8	253
07	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	2530	3	377	9	N	343	502	1	2	8	92
08	3193	X	2841	-0-	-352	-0-	2472	3	369	9	N	335	148	1			279
09	3000	X	2298	-0-	-702	-0-	2028	3	270	9	N	245	193	1			331
10	2976	X	2509	-0-	-467	-0-	2165	3	344	9	N	313	363	1			281

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

05	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
06	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	32	1	13751	3	Y	1783	1542	1	200	8	41
							1961	9									
07	20739	X	15821	-0-	-4918	-0-	32	1	13895	3	Y	1722	1710	1	1	8	52
							1894	9									
08	20739	X	15714	-0-	-5025	-0-	27	1	13238	3	Y	2226	2215	1			63
							2449	9									
09	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	34	1	13830	3	Y	2188	2186	1	7	8	58
							2407	9									
*10	16275	X	14029	-0-	-2246	-0-	23	1	12007	3	Y	1817	1831	1	1	8	43
							1999	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074 X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	-0-					-0-
06	13620 X	1811	-0-	-11809	-0-	3	1	1422	3	Y	351	342	1			9
						386	9									
07	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
08	11811 X	8287	-0-	-3524	-0-	14	1	7081	3	Y	1084	1053	1			31
						1192	9									
09	1800 X	1443	-0-	-357	-0-	3	1	1183	3	Y	234	258	1	1	8	6
						257	9									
10	1860 X	1289	-0-	-571	-0-	2	1	1235	3	Y	47	50	1	2	8	1
						52	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

05	20460 X	1030	-0-	-19430	-0-	3	1	924	3	Y	94	106	1			7
						103	9									
06	20340 X	1288	-0-	-19052	-0-	2	1	656	3	Y	573	565	1			15
						630	9									
07	18941 X	13204	-0-	-5737	-0-	25	1	10731	3	Y	2225	2173	1			67
						2448	9									
08	18941 X	10641	-0-	-8300	-0-	18	1	8920	3	Y	1548	1571	1			44
						1703	9									
09	13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	27	1	11097	3	Y	2287	2270	1			61
						2516	9									
*10	13206 X	11999	-0-	-1207	-0-	19	1	9861	3	Y	1926	1883	1	60	8	44
						2119	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

05	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
06	22199 X	22199	-0-	-0-	-0-	46	1	20104	3	Y	1863	1815	1			48
						2049	9									
07	28503 X	28503	-0-	-0-	-0-	59	1	25189	3	Y	2959	2918	1			89
						3255	9									
08	28181 X	28181	-0-	-0-	-0-	50	1	24618	3	Y	3194	3193	1			90
						3513	9									
09	26898 X	26898	-0-	-0-	-0-	57	1	23425	3	Y	3105	3112	1			83
						3416	9									
*10	28489 X	22779	-0-	-5710	-0-	40	1	20527	3	Y	2011	2047	1			47
						2212	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

05	27280 X	-0-	-0-	-27280	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
06	26400 X	4007	-0-	-22393	-0-	7	1	3229	3	Y	701	683	1			18
						771	9									
07	31527 X	29498	-0-	-2029	-0-	62	1	26803	3	Y	2394	2340	1			72
						2633	9									
08	30783 X	23781	-0-	-7002	-0-	42	1	20704	3	Y	2759	2753	1			78
						3035	9									
09	28380 X	21197	-0-	-7183	-0-	44	1	18008	3	Y	2859	2849	1	12	8	76
						3145	9									
*10	29512 X	21242	-0-	-8270	-0-	36	1	18597	3	Y	2372	2392	1			56
						2609	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30907	X	25066	-0-	-5841	-0-	47	1	21921	3	Y	2816	2811	1			177
							3098	9									
06	29910	X	21985	-0-	-7925	-0-	36	1	20253	3	Y	1542	1646	1			73
							1696	9									
07	30907	X	20614	-0-	-10293	-0-	36	1	18471	3	Y	1915	1919	1			69
							2107	9									
08	27745	X	16923	-0-	-10822	-0-	31	1	15439	3	Y	1321	1292	1			98
							1453	9									
09	26850	X	19055	-0-	-7795	-0-	29	1	16583	3	Y	2221	2256	1			63
							2443	9									
*10	25079	X	14515	-0-	-10564	-0-	24	1	12515	3	Y	1796	1749	1			110
							1976	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37975	X	21907	-0-	-16068	-0-	115	1	18285	3	Y	3188	3109	1			161
							3507	9									
06	36750	X	22707	-0-	-14043	-0-	98	1	20317	3	Y	2084	2160	1			85
							2292	9									
07	36487	X	18042	-0-	-18445	-0-	85	1	15435	3	Y	2293	2242	1			136
							2522	9									
08	33728	X	17141	-0-	-16587	-0-	190	1	13872	3	Y	2799	2816	1			119
							3079	9									
09	25164	X	25164	-0-	-0-	-0-	250	1	21734	3	Y	2891	2839	1			171
							3180	9									
*10	30434	X	30434	-0-	-0-	-0-	166	1	26299	3	Y	3608	3317	1			462
							3969	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	12161	-0-	-6811	-0-	39	1	10182	3	Y	1764	1844	1			173
							1940	9									
06	18360	X	11125	-0-	-7235	-0-	37	1	9339	3	Y	1590	1681	1			82
							1749	9									
07	18538	X	9068	-0-	-9470	-0-	27	1	7561	3	Y	1345	1315	1			112
							1480	9									
08	17608	X	4663	-0-	-12945	-0-	15	1	3790	3	Y	780	780	1			112
							858	9									
09	17040	X	6342	-0-	-10698	-0-	16	1	5383	3	Y	857	870	1			99
							943	9									
10	12152	X	10703	-0-	-1449	-0-	26	1	9130	3	Y	1406	1132	1			373
							1547	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	X	547	-0-	-259	-0-	75	1	436	3	Y	33					33
							36	9									
08	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	177	1	1515	3	Y	12					45
							13	9									
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	232	1	4223	3	Y	109					154
							120	9									
*10	802	X	802	-0-	-0-	-0-	43	1	756	3	Y	3	142	1			15
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30534	X	30534	-0-	-0-	-0-	62	1	27723	3	Y	2499	2508	0			22
							2749	9									
06	34373	X	34373	-0-	-0-	-0-	56	1	31714	3	Y	2366	2360	0			28
							2603	9									
07	32333	X	25494	-0-	-6839	-0-	38	1	22837	3	Y	2381	2383	0			26
							2619	9									
08	32333	X	25248	-0-	-7085	-0-	57	1	23050	3	Y	1946	1934	0			38
							2141	9									
09	31290	X	24177	-0-	-7113	-0-	72	1	21649	3	Y	2233	2245	0			26
							2456	9									
*10	32333	X	24339	-0-	-7994	-0-	34	1	21713	3	Y	2356	2299	0	47	8	36
							2592	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29004	X	29004	-0-	-0-	-0-	315	1	25350	3	Y	3035	2907	0	131	1	93
							3339	9									
06	25365	X	25365	-0-	-0-	-0-	182	1	22344	3	Y	2581	2496	0	111	1	67
							2839	9									
07	27652	X	25362	-0-	-2290	-0-	193	1	21689	3	Y	3164	3095	0	84	1	52
							3480	9									
08	27652	X	24506	-0-	-3146	-0-	185	1	20787	3	Y	3213	3079	0	88	1	98
							3534	9									
09	26760	X	23292	-0-	-3468	-0-	194	1	19609	3	Y	3172	3046	0	112	1	106
							3489	9					6	8			
*10	27652	X	23594	-0-	-4058	-0-	150	1	20244	3	Y	2909	2923	0			92
							3200	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
05	13578	X	7259	-0-	-6319	-0-	23	1	6222	3	Y	922	973	1			91
							1014	9									
06	11430	X	10138	-0-	-1292	-0-	36	1	8880	3	Y	1111	1145	1			57
							1222	9									
07	10881	X	10519	-0-	-362	-0-	33	1	9339	3	Y	1043	1013	1			87
							1147	9									
08	10819	X	9728	-0-	-1091	-0-	36	1	8760	3	Y	847	812	1			122
							932	9									
09	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	31	1	10018	3	Y	1208	1190	1			140
							1329	9									
10	10509	X	9969	-0-	-540	-0-	26	1	9017	3	Y	842	758	1			224
							926	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
05	17236	X	1867	-0-	-15369	-0-	448	3	1419	9	Y	1290	1430	1			145
06	16680	X	7120	-0-	-9560	-0-	508	1	4752	3	Y	1691	1655	1			181
							1860	9									
07	9486	X	4008	-0-	-5478	-0-	289	1	2587	3	Y	1029	1125	1			85
							1132	9									
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	270	1	932	3	Y	1515	1443	1			157
							1667	9									
09	6960	X	5665	-0-	-1295	-0-	370	1	3878	3	Y	1288	1203	1			242
							1417	9									
*10	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	427	1	7316	3	Y	961	1091	1			112
							1057	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23002	X	21771	-0-	-1231	-0-	106 942	1 9	20723	3	Y	856	886	0			50
06	27150	X	22553	-0-	-4597	-0-	103 1459	1 9	20991	3	Y	1326	1281	0			95
07	28055	X	19465	-0-	-8590	-0-	105 986	1 9	18374	3	Y	896	946	0			45
08	28055	X	19867	-0-	-8188	-0-	93 857	1 9	18917	3	Y	779	760	0			64
09	22560	X	19199	-0-	-3361	-0-	106 989	1 9	18104	3	Y	899	888	0			75
10	23312	X	20059	-0-	-3253	-0-	131 1125	1 9	18803	3	Y	1023	910	0	41	1	147

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

05	12586	X	10608	-0-	-1978	-0-	10085	3	523	9	N	475	537	1			286
06	12180	X	9312	-0-	-2868	-0-	8899	3	413	9	N	375	501	1	1	8	159
07	12741	X	9470	-0-	-3271	-0-	9027	3	443	9	N	403	309	1	2	8	251
08	12741	X	7781	-0-	-4960	-0-	7399	3	382	9	N	347	300	1			298
09	11490	X	5927	-0-	-5563	-0-	5635	3	292	9	N	265	163	1			400
10	10602	X	7377	-0-	-3225	-0-	7018	3	359	9	N	326	525	1			201

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	3914	3	410	9	N	373	361	1			321
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3597	3	392	9	N	356	468	1	1	8	208
07	4743	X	3647	-0-	-1096	-0-	3370	3	277	9	N	252	320	1	2	8	138
08	5177	X	3770	-0-	-1407	-0-	3399	3	371	9	N	337	293	1			182
09	5010	X	3569	-0-	-1441	-0-	3239	3	330	9	N	300	168	1			314
10	4309	X	3603	-0-	-706	-0-	3244	3	359	9	N	326	347	1			293

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

05	27621	X	426	-0-	-27195	-0-	2 1	1 4	404 19	3 9	Y	17	14	0	2	1	1
06	23700	X	-0-	-0-	-23700	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	38 165	1 9	2102	3	Y	150	147	0			3
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	78 576	1 9	4789	3	Y	524	516	0			11
*10	321	X	321	-0-	-0-	-0-	22 177	1 9	122	3	Y	161	150	0	17	1	5

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	2568	2521	0			166
06	4410	X	643	-0-	-3767	-0-	311 273	1 9	59	3	Y	248	326	0			88
07	4557	X	3412	-0-	-1145	-0-	515 2021	1 9	876	3	Y	1837	1832	0			93
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	1250 2045	1 9	261	3	Y	1859	1839	0			113
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	852 1428	1 9	819	3	Y	1298	1305	0			106
*10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	1567 1761	1 9	351	3	Y	1601	1581	0			126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	527	1	5718	3	Y	3213	3149	0			208
							3534	9									
06	8850	X	4792	-0-	-4058	-0-	404	1	3970	3	Y	380	453	0			135
							418	9									
07	9145	X	6466	-0-	-2679	-0-	327	1	3874	3	Y	2059	2082	0	8	8	104
							2265	9									
08	9145	X	3905	-0-	-5240	-0-	829	1	1576	3	Y	1364	1385	0			83
							1500	9									
09	8700	X	5066	-0-	-3634	-0-	826	1	2688	3	Y	1411	1379	0			115
							1552	9									
*10	9765	X	4955	-0-	-4810	-0-	1481	1	2005	3	Y	1335	1345	0			105
							1469	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16461	X	5687	-0-	-10774	-0-	365	1	1711	3	Y	3283	3217	0			212
							3611	9									
06	15360	X	3519	-0-	-11841	-0-	479	1	2424	3	Y	560	574	0			198
							616	9									
07	7347	X	6649	-0-	-698	-0-	484	1	3727	3	Y	2216	2302	0			112
							2438	9									
08	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	1354	1	2899	3	Y	1898	1894	0			116
							2088	9									
09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	654	1	3084	3	Y	2047	1996	0			167
							2252	9									
*10	6634	X	6107	-0-	-527	-0-	1264	1	3178	3	Y	1514	1562	0			119
							1665	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22816	X	2	-0-	-22814	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	16170	X	-0-	-0-	-16170	-0-					Y	-0-					-0-
07	2232	X	9	-0-	-2223	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	33	1	2159	3	Y	245	240	0			5
							270	9									
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	91	1	4391	3	Y	360	357	0			8
							396	9									
*10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	37	1	3243	3	Y	394	369	0	22	1	11
							433	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
05	32798	X	26377	-0-	-6421	-0-	167	1	24904	3	Y	1187	1193	0			22
							1306	9									
06	31740	X	30205	-0-	-1535	-0-	157	1	28944	3	Y	1004	1003	0			23
							1104	9									
07	35735	X	35735	-0-	-0-	-0-	114	1	34650	3	Y	883	891	0			15
							971	9									
08	30828	X	30828	-0-	-0-	-0-	57	1	29865	3	Y	824	824	0			15
							906	9									
09	32379	X	32379	-0-	-0-	-0-	142	1	31350	3	Y	806	801	0			20
							887	9									
*10	34577	X	34577	-0-	-0-	-0-	144	1	33616	3	Y	743	749	0			14
							817	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41881	X	39419	-0-	-2462	-0-	252	1	37593	3	Y	1431	1445	0			27
							1574	9									
06	28215	X	28215	-0-	-0-	-0-	146	1	26966	3	Y	1003	1007	0			23
							1103	9									
07	37913	X	34404	-0-	-3509	-0-	110	1	33468	3	Y	751	762	0			12
							826	9									
08	39432	X	28897	-0-	-10535	-0-	53	1	27936	3	Y	825	822	0			15
							908	9									
09	38160	X	16848	-0-	-21312	-0-	71	1	15726	3	Y	955	946	0			24
							1051	9									
*10	39432	X	32656	-0-	-6776	-0-	135	1	31496	3	Y	932	939	0			17
							1025	9									

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29740	X	29740	-0-	-0-	-0-	193	1	28704	3	Y	766	774	0			14
							843	9									
06	25664	X	25664	-0-	-0-	-0-	135	1	24915	3	Y	558	559	0			13
							614	9									
07	32660	X	32660	-0-	-0-	-0-	106	1	32000	3	Y	504	509	0			8
							554	9									
08	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-	61	1	31722	3	Y	847	840	0			15
							932	9									
09	32916	X	32916	-0-	-0-	-0-	143	1	31770	3	Y	912	904	0			23
							1003	9									
*10	35817	X	35817	-0-	-0-	-0-	149	1	34616	3	Y	956	961	0			18
							1052	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
05	11439	X	724	-0-	-10715	-0-	2	1	722	3	Y	-0-					-0-
06	11070	X	5985	-0-	-5085	-0-	23	1	5689	3	Y	248	245	0			3
							273	9									
07	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	31	1	7035	3	Y	1401	1381	0			23
							1541	9									
08	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	27	1	6017	3	Y	975	983	0			15
							1073	9									
09	6000	X	2251	-0-	-3749	-0-	26	1	2103	3	Y	111	124	0			2
							122	9									
10	8308	X	3153	-0-	-5155	-0-	59	1	2034	3	Y	964	943	0			23
							1060	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
05	25861	X	25861	-0-	-0-	-0-	69	1	20198	3	Y	5085	5048	0			57
							5594	9									
06	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-	73	1	18300	3	Y	5055	5055	0			57
							5561	9									
07	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	78	1	17568	3	Y	3854	3848	0			63
							4239	9									
08	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	76	1	16550	3	Y	3366	3378	0			51
							3703	9									
09	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	86	1	15370	3	Y	2927	2932	0			46
							3220	9									
*10	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	77	1	13429	3	Y	3038	3011	0			73
							3342	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
05	17515	X	1080	-0-	-16435	-0-	4	1	1022	3	Y	47	39	0	5	1	3
							2	4	52	9							
06	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					-0-
08	7533	X	1700	-0-	-5833	-0-	41	1	1646	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	97	1	7651	3	Y	979	958	0			21
							1077	9									
*10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	37	1	5178	3	Y	1256	1175	0	66	1	36
							1382	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31008	X	31008	-0-	-0-	-0-	30	1	29971	3	Y	915	926	0			19
							1007	9									
06	25440	X	25426	-0-	-14	-0-	78	1	24273	3	Y	977	969	0			27
							1075	9									
07	30194	X	29171	-0-	-1023	-0-	30	1	27136	3	Y	1823	1814	0			36
							2005	9									
08	31000	X	24720	-0-	-6280	-0-	32	1	22723	3	Y	1786	1796	0			26
							1965	9									
09	30000	X	25872	-0-	-4128	-0-	26	1	23815	3	Y	1846	1840	0			32
							2031	9									
*10	31000	X	25872	-0-	-5128	-0-	27	1	23769	3	Y	1887	1881	0			38
							2076	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24663	X	24663	-0-	-0-	-0-	24	1	23458	3	Y	1074	1057	0			23
							1181	9									
06	20100	X	13438	-0-	-6662	-0-	40	1	12503	3	Y	814	815	0			22
							895	9									
07	20584	X	11851	-0-	-8733	-0-	12	1	11136	3	Y	639	648	0			13
							703	9									
08	22197	X	22197	-0-	-0-	-0-	30	1	21288	3	Y	799	800	0			12
							879	9									
09	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	23	1	20379	3	Y	714	714	0			12
							785	9									
*10	22343	X	22343	-0-	-0-	-0-	25	1	21493	3	Y	750	747	0			15
							825	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25823	X	24935	-0-	-888	-0-	66	1	19248	3	Y	5110	5166	0			57
							5621	9									
06	24990	X	24463	-0-	-527	-0-	75	1	19005	3	Y	4894	4896	0			55
							5383	9									
07	24779	X	24779	-0-	-0-	-0-	86	1	19563	3	Y	4664	4643	0			76
							5130	9									
08	23048	X	23048	-0-	-0-	-0-	85	1	18622	3	Y	3946	3962	0			60
							4341	9									
09	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	90	1	16114	3	Y	3590	3593	0			57
							3949	9									
*10	21118	X	21118	-0-	-0-	-0-	97	1	16964	3	Y	3688	3657	0			88
							4057	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	9527	-0-	-1044	-0-	81	1	7118	3	Y	2116	2085	0			53
							2328	9									
06	10230	X	4339	-0-	-5891	-0-	41	1	3253	3	Y	950	966	0			37
							1045	9									
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	85	1	3584	3	Y	769	774	0			32
							846	9									
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	42	1	2948	3	Y	720	717	0			35
							792	9									
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	89	1	2232	3	Y	1206	1199	0			42
							1327	9									
*10	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	149	1	4946	3	Y	1286	1286	0			42
							1415	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34875	X	34824	-0-	-51	-0-	198	1	31444	3	Y	2893	2817	1			146
							3182	9									
06	33750	X	24566	-0-	-9184	-0-	107	1	22129	3	Y	2118	2178	1			86
							2330	9									
07	37810	X	37810	-0-	-0-	-0-	189	1	34517	3	Y	2822	2741	1			167
							3104	9									
08	33790	X	28005	-0-	-5785	-0-	338	1	24643	3	Y	2749	2799	1			117
							3024	9									
09	32700	X	27509	-0-	-5191	-0-	279	1	24349	3	Y	2619	2581	1			155
							2881	9									
*10	33790	X	32672	-0-	-1118	-0-	177	1	28107	3	Y	3989	3633	1			511
							4388	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
05	32984	X	21781	-0-	-11203	-0-	12	1	20890	3	Y	799	803	0			12
							879	9									
06	36556	X	36556	-0-	-0-	-0-	19	1	35469	3	Y	971	965	0			18
							1068	9									
07	87081	X	87081	-0-	-0-	-0-	54	1	85391	3	Y	1487	1475	0			30
							1636	9									
08	56994	X	56994	-0-	-0-	-0-	51	1	55652	3	Y	1174	1180	0			24
							1291	9									
09	63887	X	63887	-0-	-0-	-0-	40	1	62807	3	Y	945	950	0			19
							1040	9									
*10	59998	X	59998	-0-	-0-	-0-	36	1	58728	3	Y	1122	1122	0			19
							1234	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
05	13423	X	11511	-0-	-1912	-0-	49	1	10151	3	Y	1192	1186	0			42
							1311	9									
06	11430	X	6589	-0-	-4841	-0-	31	1	5861	3	Y	634	645	0			31
							697	9									
07	11811	X	8714	-0-	-3097	-0-	198	1	7627	3	Y	808	782	0			57
							889	9									
08	11594	X	9967	-0-	-1627	-0-	142	1	9179	3	Y	587	608	0			36
							646	9									
09	11220	X	8009	-0-	-3211	-0-	107	1	7245	3	Y	597	596	0			37
							657	9									
10	11501	X	6774	-0-	-4727	-0-	6	1	5903	3	Y	786	732	0	19	1	72
							865	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34069	X	28427	-0-	-5642	-0-	53	1	24802	3	Y	3247	3274	1			204
							3572	9									
06	32970	X	26615	-0-	-6355	-0-	39	1	22102	3	Y	4067	4078	1			193
							4474	9									
07	34069	X	24578	-0-	-9491	-0-	42	1	21471	3	Y	2786	2878	1			101
							3065	9									
08	32271	X	21571	-0-	-10700	-0-	38	1	18577	3	Y	2687	2588	1			200
							2956	9									
09	31230	X	23045	-0-	-8185	-0-	35	1	19950	3	Y	2782	2903	1			79
							3060	9									
*10	28427	X	17123	-0-	-11304	-0-	29	1	14910	3	Y	1985	1942	1			122
							2184	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	10646	-0-	-6962	-0-	111	1	9768	3	Y	697	721	0			17
							767	9									
06	16230	X	9872	-0-	-6358	-0-	107	1	8709	3	Y	960	940	0			37
							1056	9									
07	16120	X	10496	-0-	-5624	-0-	220	1	9247	3	Y	935	933	0			39
							1029	9									
08	13919	X	11750	-0-	-2169	-0-	145	1	10196	3	Y	1281	1258	0			62
							1409	9									
09	12990	X	10594	-0-	-2396	-0-	161	1	9600	3	Y	757	793	0			26
							833	9									
10	10633	X	10385	-0-	-248	-0-	146	1	9517	3	Y	656	661	0			21
							722	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
05	62155	X	61132	-0-	-1023	-0-	1109	1	55327	3	Y	4269	4215	0			147
							4696	9									
06	67980	X	58520	-0-	-9460	-0-	1209	1	53329	3	Y	3620	3647	0			120
							3982	9									
07	68696	X	58082	-0-	-10614	-0-	880	1	52922	3	Y	3891	3880	0			131
							4280	9									
08	68696	X	43640	-0-	-25056	-0-	979	1	39539	3	Y	2838	2823	0			146
							3122	9									
09	61140	X	40365	-0-	-20775	-0-	1170	1	35185	3	Y	3645	3612	0			179
							4010	9									
*10	61132	X	47477	-0-	-13655	-0-	1139	1	42466	3	Y	3520	3561	0			138
							3872	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
05	26638	X	26638	-0-	-0-	-0-	149	1	20087	3	Y	5820	6016	1			151
							6402	9									
06	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	75	1	10898	3	Y	2690	2800	1			41
							2959	9									
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	33	1	3958	3	Y	1383	1220	1	157	8	47
							1521	9									
08	45	X	45	-0-	-0-	-0-	22	1	12	3	Y	10	21	1			36
							11	9									
09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	5	1	1133	3	Y	451	435	1			52
							496	9									
*10	653	X	653	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	33	77	1	8	8	-0-
							36	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22537	X	16172	-0-	-6365	-0-	72 1423	1 9	14677	3	Y	1294	1301	0			46
06	21810	X	16354	-0-	-5456	-0-	81 956	1 9	15317	3	Y	869	873	0			42
07	20956	X	15871	-0-	-5085	-0-	378 985	1 9	14508	3	Y	895	874	0			63
08	20956	X	16394	-0-	-4562	-0-	222 1821	1 9	14351	3	Y	1655	1616	0			102
09	17760	X	15316	-0-	-2444	-0-	210 958	1 9	14148	3	Y	871	919	0			54
*10	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	18 1068	1 9	18042	3	Y	971	913	0	23	1	89

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
05	21948	X	14188	-0-	-7760	-0-	68 919	1 9	13201	3	Y	835	870	0			48
06	21240	X	8471	-0-	-12769	-0-	39 437	1 9	7995	3	Y	397	416	0			29
07	21700	X	9208	-0-	-12492	-0-	47 882	1 9	8279	3	Y	802	790	0			41
08	21700	X	10085	-0-	-11615	-0-	46 616	1 9	9423	3	Y	560	555	0			46
09	15360	X	3429	-0-	-11931	-0-	18 364	1 9	3047	3	Y	331	349	0			28
10	14198	X	71	-0-	-14127	-0-	36	3	35	9	Y	32	40	0	15	1	5

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	131 1817	1 9	11487	3	Y	1652	1673	1			41
06	12360	X	10030	-0-	-2330	-0-	106 1299	1 9	8625	3	Y	1181	1176	0			46
07	15996	X	12647	-0-	-3349	-0-	242 2209	1 9	10196	3	Y	2008	1970	0			84
08	15066	X	8691	-0-	-6375	-0-	102 1370	1 9	7219	3	Y	1245	1269	0			60
09	10980	X	7112	-0-	-3868	-0-	129 795	1 9	6188	3	Y	723	758	0			25
10	13423	X	9274	-0-	-4149	-0-	175 1692	1 9	7407	3	Y	1538	1513	0			50

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	5740	3	339	9	N	308	539	1			209
06	5430	X	5376	-0-	-54	-0-	5075	3	301	9	N	274	325	1			158
07	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6174	3	358	9	N	325	347	1			136
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5558	3	310	9	N	282	158	1			260
09	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5659	3	296	9	N	269	178	1			351
10	5859	X	5823	-0-	-36	-0-	5545	3	278	9	N	253	348	1			256

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	10187	-0-	-1066	-0-	9883	3	304	9	N	276	323	1			147
06	10890	X	10190	-0-	-700	-0-	9913	3	277	9	N	252	157	1	1	8	241
07	11253	X	10541	-0-	-712	-0-	10263	3	278	9	N	253	348	1			146
08	10943	X	10502	-0-	-441	-0-	10223	3	279	9	N	254	169	1			231
09	10230	X	3519	-0-	-6711	-0-	3447	3	72	9	N	65					296
10	10540	X	670	-0-	-9870	-0-	670	3			N	-0-					296

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	37	1	5951	3	Y	2403	2339	0			68
							2643	9									
06	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	16	1	3425	3	Y	2932	2926	0			74
							3225	9									
07	3100	N	5162	-0-	2062	2062	19	1	3791	3	Y	1229	1263	0			40
							1352	9									
08	10506	X	8444	-0-	-2062	-0-	30	1	5808	3	Y	2369	2346	0			63
							2606	9									
09	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	26	1	4534	3	Y	1786	1779	0			70
							1965	9									
*10	917	X	917	-0-	-0-	-0-	4	1	678	3	Y	214	211	0	60	1	13
							235	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

05	18972	X	16412	-0-	-2560	-0-	67	1	13888	3	Y	2234	2230	0			79
							2457	9									
06	18360	X	15250	-0-	-3110	-0-	69	1	12949	3	Y	2029	2010	0			98
							2232	9									
07	18538	X	14292	-0-	-4246	-0-	305	1	11715	3	Y	2065	2018	0			145
							2272	9									
08	18538	X	13774	-0-	-4764	-0-	188	1	12179	3	Y	1279	1345	0			79
							1407	9									
09	15870	X	15089	-0-	-781	-0-	194	1	13074	3	Y	1655	1632	0			102
							1821	9									
10	16399	X	15002	-0-	-1397	-0-	16	1	12918	3	Y	1880	1765	0	45	1	172
							2068	9									

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

05	13516	X	10648	-0-	-2868	-0-	9636	3	1012	9	N	920	845	1			392
06	13080	X	9262	-0-	-3818	-0-	8204	3	1058	9	N	962	1034	1	1	8	319
07	13299	X	9275	-0-	-4024	-0-	8571	3	704	9	N	640	689	1	2	8	268
08	10633	X	9873	-0-	-760	-0-	8997	3	876	9	N	796	670	1			394
09	10290	X	8641	-0-	-1649	-0-	7895	3	746	9	N	678	538	1			534
10	10633	X	8510	-0-	-2123	-0-	7715	3	795	9	N	723	1043	1			214

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

05	19321	X	19321	-0-	-0-	-0-	115	1	16633	3	Y	2339	2378	1			35
							2573	9									
06	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	49	1	11400	3	Y	1145	1163	1			17
							1260	9									
07	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	22	1	13803	3	Y	1052	1040	1			29
							1157	9									
08	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	68	1	13811	3	Y	2124	2126	1			27
							2336	9									
*09	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	50	1	12814	3	Y	1572	1575	1			24
							1729	9									
10	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	56	1	8103	3	Y	1292	1290	0	2	1	19
							1421	9									
06	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	28	1	6543	3	Y	1322	989	0	337	8	15
							1454	9									
07	10726	X	8105	-0-	-2621	-0-	11	1	6930	3	Y	1058	588	0	39	1	17
							1164	9					429	8			
08	10726	X	8844	-0-	-1882	-0-	39	1	7785	3	Y	927	932	0			12
							1020	9									
09	9270	X	7441	-0-	-1829	-0-	25	1	6428	3	Y	898	896	0			14
							988	9									
*10	9579	X	6002	-0-	-3577	-0-	35	1	5072	3	Y	814	812	0			16
							895	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

05	15562	X	14928	-0-	-634	-0-	84	1	12167	3	Y	2434	2453	0	4	1	36
							2677	9									
06	15060	X	13202	-0-	-1858	-0-	50	1	11645	3	Y	1370	1385	0			21
							1507	9									
07	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	21	1	13257	3	Y	963	900	0	57	1	27
							1059	9									
08	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	57	1	11418	3	Y	1271	1282	0			16
							1398	9									
09	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	47	1	12252	3	Y	1299	1295	0			20
							1429	9									
*10	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	78	1	11183	3	Y	1325	1318	0			27
							1458	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

05	64356	X	26510	-0-	-37846	-0-	27	1	26289	3	Y	176	176	1			4
							194	9									
06	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	72	1	22317	3	Y	179	178	0			5
							197	9									
07	21674	X	21674	-0-	-0-	-0-	24	1	21405	3	Y	223	224	0			4
							245	9									
08	21789	X	21789	-0-	-0-	-0-	31	1	21512	3	Y	224	225	0			3
							246	9									
09	16992	X	16992	-0-	-0-	-0-	26	1	16705	3	Y	237	236	0			4
							261	9									
*10	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	27	1	12239	3	Y	288	286	0			6
							317	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

05	17825	X	15836	-0-	-1989	-0-	73	1	14183	3	Y	1436	1458	0			83
							1580	9									
06	20403	X	20403	-0-	-0-	-0-	95	1	19277	3	Y	937	953	0			67
							1031	9									
07	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	89	1	15741	3	Y	926	946	0			47
							1019	9									
08	14601	X	14069	-0-	-532	-0-	63	1	12907	3	Y	999	964	0			82
							1099	9									
09	14130	X	11499	-0-	-2631	-0-	63	1	10677	3	Y	690	714	0			58
							759	9									
10	14601	X	6581	-0-	-8020	-0-	41	1	5834	3	Y	642	577	0	31	1	92
							706	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22630	X	16717	-0-	-5913	-0-	79	1	15449	3	Y	1081	1135	0			63
							1189	9									
06	21900	X	17614	-0-	-4286	-0-	81	1	16426	3	Y	1006	997	0			72
							1107	9									
07	28458	X	18109	-0-	-10349	-0-	97	1	17092	3	Y	836	866	0			42
							920	9									
08	28458	X	18180	-0-	-10278	-0-	85	1	17447	3	Y	589	583	0			48
							648	9									
09	22320	X	21235	-0-	-1085	-0-	118	1	20082	3	Y	941	910	0			79
							1035	9									
*10	22257	X	22257	-0-	-0-	-0-	147	1	20998	3	Y	1011	902	0	43	1	145
							1112	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25234	X	12117	-0-	-13117	-0-	72	1	10413	3	Y	1484	1483	0	2	1	22
							1632	9									
06	21780	X	9412	-0-	-12368	-0-	35	1	8043	3	Y	1213	1217	0			18
							1334	9									
07	14725	X	14162	-0-	-563	-0-	21	1	13274	3	Y	788	736	0	48	1	22
							867	9									
08	14725	X	13531	-0-	-1194	-0-	61	1	12220	3	Y	1136	1144	0			14
							1250	9									
09	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	46	1	11883	3	Y	1222	1217	0			19
							1344	9									
*10	14167	X	13132	-0-	-1035	-0-	81	1	11702	3	Y	1226	1219	0	1	8	25
							1349	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
05	23808	X	19825	-0-	-3983	-0-	120	1	17311	3	Y	2176	2216	0	4	1	32
							2394	9									
06	23040	X	16926	-0-	-6114	-0-	66	1	15149	3	Y	1555	1563	0			24
							1711	9									
07	20978	X	20978	-0-	-0-	-0-	32	1	19741	3	Y	1095	1024	0	65	1	30
							1205	9									
08	19840	X	17562	-0-	-2278	-0-	74	1	14984	3	Y	2276	2277	0			29
							2504	9									
09	19200	X	18029	-0-	-1171	-0-	61	1	15612	3	Y	2142	2138	0			33
							2356	9									
*10	20987	X	15695	-0-	-5292	-0-	97	1	14030	3	Y	1425	1429	0			29
							1568	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
05	9238	X	9057	-0-	-181	-0-	40	1	6342	3	Y	2432	2421	0			69
							2675	9									
06	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	37	1	7930	3	Y	1995	2014	0			50
							2195	9									
07	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	39	1	7685	3	Y	2026	2010	0			66
							2229	9									
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	31	1	5946	3	Y	2479	2479	0			66
							2727	9									
09	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	49	1	8530	3	Y	2302	2278	0			90
							2532	9									
*10	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	46	1	8195	3	Y	2115	1967	0	109	1	129
							2327	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33511	X	21297	-0-	-12214	-0-	216	1	17375	3	Y	3369	3186	0	145	1	103
							3706	9									
06	28380	X	20464	-0-	-7916	-0-	142	1	17423	3	Y	2635	2557	0	113	1	68
							2899	9									
07	27961	X	27961	-0-	-0-	-0-	216	1	24350	3	Y	3086	3021	0	82	1	51
							3395	9									
08	24676	X	20036	-0-	-4640	-0-	145	1	16290	3	Y	3274	3135	0	90	1	100
							3601	9									
09	20610	X	18506	-0-	-2104	-0-	148	1	14919	3	Y	3126	3007	0	110	1	105
							3439	9					4	8			
*10	27962	X	18366	-0-	-9596	-0-	109	1	14662	3	Y	3268	3266	0	3	8	104
							3595	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42501	X	23176	-0-	-19325	-0-	245	1	19751	3	Y	2891	2766	0	125	1	89
							3180	9									
06	41130	X	23115	-0-	-18015	-0-	164	1	20183	3	Y	2516	2432	0	108	1	65
							2768	9									
07	38502	X	23513	-0-	-14989	-0-	179	1	20064	3	Y	2973	2910	0	79	1	49
							3270	9									
08	30845	X	26971	-0-	-3874	-0-	188	1	21169	3	Y	5104	4857	0	140	1	156
							5614	9									
09	23130	X	22763	-0-	-367	-0-	187	1	18899	3	Y	3343	3269	0	118	1	112
							3677	9									
*10	23901	X	22661	-0-	-1240	-0-	143	1	19208	3	Y	3009	3025	0			96
							3310	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
05	23075	X	23075	-0-	-0-	-0-	124	1	19925	3	Y	2751	2722	0			78
							3026	9									
06	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	78	1	16828	3	Y	4340	4308	0			110
							4774	9									
07	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	64	1	12528	3	Y	2376	2408	0			78
							2614	9									
08	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	86	1	16448	3	Y	1878	1906	0			50
							2066	9									
09	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	88	1	15345	3	Y	1961	1935	0			76
							2157	9									
*10	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	87	1	15380	3	Y	2061	1913	0	98	1	126
							2267	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
05	52576	X	42923	-0-	-9653	-0-	269	1	40167	3	Y	2261	2281	0			43
							2487	9									
06	44280	X	32211	-0-	-12069	-0-	164	1	30145	3	Y	1729	1732	0			40
							1902	9									
07	39897	X	34485	-0-	-5412	-0-	107	1	32434	3	Y	1767	1778	0			29
							1944	9									
08	39897	X	31399	-0-	-8498	-0-	56	1	29495	3	Y	1680	1678	0			31
							1848	9									
09	38610	X	31109	-0-	-7501	-0-	131	1	29019	3	Y	1781	1768	0			44
							1959	9									
*10	39897	X	29142	-0-	-10755	-0-	117	1	27288	3	Y	1579	1594	0			29
							1737	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39461	X	39461	-0-	-0-	-0-	249	1	37047	3	Y	1968	1985	1			37
							2165	9									
06	33780	X	22314	-0-	-11466	-0-	113	1	20818	3	Y	1257	1265	1			29
							1383	9									
07	34906	X	30271	-0-	-4635	-0-	94	1	28340	3	Y	1670	1672	1			27
							1837	9									
08	34100	X	27523	-0-	-6577	-0-	49	1	25735	3	Y	1581	1579	1			29
							1739	9									
09	33000	X	30035	-0-	-2965	-0-	127	1	28112	3	Y	1633	1622	0			40
							1796	9									
*10	37541	X	30208	-0-	-7333	-0-	122	1	28291	3	Y	1632	1642	0			30
							1795	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29574	X	22491	-0-	-7083	-0-	38	1	18119	3	Y	3940	3940	0			64
							4334	9									
06	28620	X	15563	-0-	-13057	-0-	30	1	11923	3	Y	3282	3268	0			78
							3610	9									
07	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	37	1	14160	3	Y	2831	2856	0			53
							3114	9									
08	20801	X	20801	-0-	-0-	-0-	59	1	17537	3	Y	2914	2904	0			63
							3205	9									
09	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	51	1	19865	3	Y	2829	2836	0			56
							3112	9									
*10	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	40	1	13868	3	Y	3374	3342	0			88
							3711	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
05	69595	X	55850	-0-	-13745	-0-	353	1	52608	3	Y	2626	2648	0			50
							2889	9									
06	67350	X	38659	-0-	-28691	-0-	197	1	36250	3	Y	2011	2014	0			47
							2212	9									
07	57164	X	43934	-0-	-13230	-0-	136	1	41225	3	Y	2339	2348	0			38
							2573	9									
08	55862	X	42777	-0-	-13085	-0-	76	1	40108	3	Y	2357	2352	0			43
							2593	9									
09	54060	X	45781	-0-	-8279	-0-	193	1	42819	3	Y	2517	2498	0			62
							2769	9									
*10	55862	X	35622	-0-	-20240	-0-	143	1	33330	3	Y	1954	1980	0			36
							2149	9									

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
05	11811	X	11495	-0-	-316	-0-	21	1	9812	3	Y	1511	1514	0			24
							1662	9									
06	11430	X	7342	-0-	-4088	-0-	15	1	5868	3	Y	1326	1319	0			31
							1459	9									
07	9331	X	6253	-0-	-3078	-0-	13	1	4811	3	Y	1299	1305	0			25
							1429	9									
08	9331	X	6606	-0-	-2725	-0-	17	1	4951	3	Y	1489	1482	0			32
							1638	9									
09	9030	X	5440	-0-	-3590	-0-	10	1	4059	3	Y	1246	1253	0			25
							1371	9									
10	9331	X	7618	-0-	-1713	-0-	18	1	6380	3	Y	1109	1105	0			29
							1220	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34892	X	34892	-0-	-0-	-0-	178	1	33042	3	Y	1520	1483	0			58
							1672	9									
06	34680	X	34680	-0-	-0-	-0-	239	1	31337	3	Y	2822	2822	0			58
							3104	9									
07	36950	X	36950	-0-	-0-	-0-	229	1	33784	3	Y	2670	2624	0			104
							2937	9									
08	37109	X	37109	-0-	-0-	-0-	341	1	34598	3	Y	1973	1933	0			144
							2170	9									
09	28740	X	27825	-0-	-915	-0-	248	1	25969	3	Y	1462	1552	0			54
							1608	9									
*10	29698	X	27179	-0-	-2519	-0-	342	1	25463	3	Y	1249	1237	0			66
							1374	9									

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
05	52049	X	31055	-0-	-20994	-0-	191	1	28491	3	Y	2157	2175	0			41
							2373	9									
06	48300	X	19630	-0-	-28670	-0-	98	1	17999	3	Y	1394	1403	0			32
							1533	9									
07	30256	X	26446	-0-	-3810	-0-	80	1	24423	3	Y	1766	1769	0			29
							1943	9									
08	30256	X	28502	-0-	-1754	-0-	51	1	26627	3	Y	1658	1657	0			30
							1824	9									
09	29737	X	29737	-0-	-0-	-0-	125	1	27654	3	Y	1780	1766	0			44
							1958	9									
*10	30256	X	30175	-0-	-81	-0-	121	1	28115	3	Y	1763	1774	0			33
							1939	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
05	26964	X	26964	-0-	-0-	-0-	47	1	22220	3	Y	4270	4291	0			69
							4697	9									
06	21420	X	15985	-0-	-5435	-0-	33	1	12990	3	Y	2693	2698	0			64
							2962	9									
07	32085	X	12310	-0-	-19775	-0-	25	1	9803	3	Y	2256	2277	0			43
							2482	9									
08	32085	X	10783	-0-	-21302	-0-	29	1	8580	3	Y	1976	1976	0			43
							2174	9									
09	30990	X	11165	-0-	-19825	-0-	24	1	9438	3	Y	1548	1556	0	4	8	31
							1703	9									
10	26970	X	19308	-0-	-7662	-0-	46	1	16269	3	Y	2721	2681	0			71
							2993	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
05	21142	X	15314	-0-	-5828	-0-	71	1	13901	3	Y	1220	1168	0			71
							1342	9									
06	20040	X	8969	-0-	-11071	-0-	38	1	7744	3	Y	1079	1072	0			78
							1187	9									
07	20708	X	16156	-0-	-4552	-0-	85	1	14960	3	Y	1010	1037	0			51
							1111	9									
08	20212	X	11466	-0-	-8746	-0-	52	1	10719	3	Y	632	631	0			52
							695	9									
09	16350	X	6183	-0-	-10167	-0-	33	1	5654	3	Y	451	465	0			38
							496	9									
10	16151	X	1403	-0-	-14748	-0-	8	1	1135	3	Y	236	220	0	20	1	34
							260	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18910	X	13291	-0-	-5619	-0-	118	1	10810	3	Y	2148	2194	0			56
							2363	9									
06	17370	X	11512	-0-	-5858	-0-	93	1	10597	3	Y	747	703	0			100
							822	9									
07	15407	X	13381	-0-	-2026	-0-	249	1	10044	3	Y	2807	2849	0			58
							3088	9									
08	13485	X	10700	-0-	-2785	-0-	76	1	8325	3	Y	2090	2064	0			84
							2299	9									
09	13050	X	10028	-0-	-3022	-0-	87	1	7546	3	Y	2177	2182	0			79
							2395	9									
*10	13392	X	6639	-0-	-6753	-0-	76	1	5428	3	Y	1032	1063	0			48
							1135	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47740	X	31458	-0-	-16282	-0-	460	1	28641	3	Y	2143	2123	1			200
							2357	9									
06	39510	X	29842	-0-	-9668	-0-	178	1	27681	3	Y	1803	1871	1			132
							1983	9									
07	39091	X	23036	-0-	-16055	-0-	213	1	21127	3	Y	1542	1515	1			159
							1696	9									
08	39091	X	22059	-0-	-17032	-0-	253	1	20064	3	Y	1584	1586	1			157
							1742	9									
09	32670	X	30197	-0-	-2473	-0-	199	1	27820	3	Y	1980	1979	1	4	8	154
							2178	9									
*10	31465	X	28401	-0-	-3064	-0-	358	1	25897	3	Y	1951	1985	1			120
							2146	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
05	32860	X	23551	-0-	-9309	-0-	359	1	22394	3	Y	725	717	1			68
							798	9									
06	31800	X	20780	-0-	-11020	-0-	126	1	19597	3	Y	961	959	1			70
							1057	9									
07	22734	X	22734	-0-	-0-	-0-	208	1	20638	3	Y	1716	1609	1			177
							1888	9									
08	23560	X	19358	-0-	-4202	-0-	221	1	17533	3	Y	1458	1490	1			145
							1604	9									
09	22800	X	22223	-0-	-577	-0-	144	1	20097	3	Y	1802	1803	1	4	8	140
							1982	9									
*10	23560	X	21925	-0-	-1635	-0-	277	1	19983	3	Y	1514	1561	1			93
							1665	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
05	38874	X	22179	-0-	-16695	-0-	322	1	20062	3	Y	1632	1616	1			152
							1795	9									
06	37620	X	21122	-0-	-16498	-0-	122	1	19098	3	Y	1729	1754	1			127
							1902	9									
07	33635	X	23045	-0-	-10590	-0-	218	1	21609	3	Y	1107	1120	1			114
							1218	9									
08	33635	X	22345	-0-	-11290	-0-	262	1	20825	3	Y	1144	1145	1			113
							1258	9									
09	27030	X	23687	-0-	-3343	-0-	158	1	21974	3	Y	1414	1414	1	3	8	110
							1555	9									
*10	23033	X	22857	-0-	-176	-0-	289	1	20872	3	Y	1542	1557	1			95
							1696	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	8774	-0-	-2138	-0-	198	1	6867	3	Y	1554	1582	0			39
							1709	9									
06	10800	X	10519	-0-	-281	-0-	233	1	8711	3	Y	1432	1416	0			55
							1575	9									
07	11160	X	6800	-0-	-4360	-0-	361	1	4888	3	Y	1410	1406	0			59
							1551	9									
08	11160	X	4917	-0-	-6243	-0-	203	1	3316	3	Y	1271	1269	0			61
							1398	9									
09	10500	X	4599	-0-	-5901	-0-	159	1	3363	3	Y	979	1006	0			34
							1077	9									
10	10881	X	4837	-0-	-6044	-0-	106	1	3539	3	Y	1084	1083	0			35
							1192	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28427	X	28198	-0-	-229	-0-	136	1	26641	3	Y	1292	1258	0			75
							1421	9									
06	27510	X	23890	-0-	-3620	-0-	114	1	23037	3	Y	672	699	0			48
							739	9									
07	28427	X	23508	-0-	-4919	-0-	126	1	22037	3	Y	1223	1209	0			62
							1345	9									
08	28210	X	22143	-0-	-6067	-0-	100	1	20314	3	Y	1572	1505	0			129
							1729	9									
09	27300	X	20337	-0-	-6963	-0-	112	1	19133	3	Y	993	1039	0			83
							1092	9									
10	28210	X	24933	-0-	-3277	-0-	165	1	23701	3	Y	970	869	0	45	1	139
							1067	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21917	X	19145	-0-	-2772	-0-	179	1	16395	3	Y	2337	2386	0			61
							2571	9									
06	21210	X	17452	-0-	-3758	-0-	143	1	16437	3	Y	793	748	0			106
							872	9									
07	18848	X	16328	-0-	-2520	-0-	315	1	12705	3	Y	3007	3051	0			62
							3308	9									
08	19158	X	16327	-0-	-2831	-0-	100	1	10962	3	Y	4786	4656	0			192
							5265	9									
09	18540	X	15489	-0-	-3051	-0-	139	1	11999	3	Y	3046	3127	0			111
							3351	9									
*10	19158	X	16167	-0-	-2991	-0-	188	1	13534	3	Y	2223	2230	0			104
							2445	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20770	X	13725	-0-	-7045	-0-	116	1	10597	3	Y	2738	2797	0			71
							3012	9									
06	19710	X	12571	-0-	-7139	-0-	101	1	11522	3	Y	862	818	0			115
							948	9									
07	19344	X	14733	-0-	-4611	-0-	277	1	11186	3	Y	2973	3027	0			61
							3270	9									
08	17794	X	15537	-0-	-2257	-0-	117	1	12781	3	Y	2399	2364	0			96
							2639	9									
09	16890	X	12548	-0-	-4342	-0-	108	1	9266	3	Y	2885	2876	0			105
							3174	9									
*10	14725	X	11803	-0-	-2922	-0-	128	1	9164	3	Y	2283	2282	0			106
							2511	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	49	79	1			-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	2604	X	767	-0-	-1837	-0-	92	1	540	3	Y	123					123
							135	9									
08	6603	X	5169	-0-	-1434	-0-	141	1	4882	3	Y	133					256
							146	9									
09	3840	X	1033	-0-	-2807	-0-	44	1	807	3	Y	165					421
							182	9									
*10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	202	1	4438	3	Y	67	388	1			100
							74	9									

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
05	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					Y	-0-	46	0			42
06	17040	X	-0-	-0-	-17040	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
07	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					Y	-0-					-0-
08	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					Y	-0-					-0-
09	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

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
05	18662	X	-0-	-0-	-18662	-0-					Y	48	37	0			82
06	18060	X	2997	-0-	-15063	-0-	44	1	2562	3	Y	355	352	0	28	8	57
							391	9									
07	18631	X	7564	-0-	-11067	-0-	12	1	5793	3	Y	1599	644	0	896	1	103
							1759	9					13	8			
08	11191	X	9430	-0-	-1761	-0-	16	1	8228	3	Y	1078	1142	0	12	1	27
							1186	9									
09	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	25	1	8724	3	Y	861	866	0			22
							947	9									
*10	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	17	1	9613	3	Y	1071	1056	0			37
							1178	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
05	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	814	842	1			24
06	8880	X	997	-0-	-7883	-0-	231	3	766	9	Y	696	679	1			41
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	1140	1122	1			59
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	244	1	1666	3	Y	1203	1220	1			42
							1323	9									
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	117	1	3580	3	Y	1046	1015	1			73
							1151	9									
*10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	1293	1	4512	3	Y	597	569	1			101
							657	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
05	24645	X	22725	-0-	-1920	-0-	34	1	18949	3	Y	3402	3396	0			94
							3742	9									
06	25579	X	25579	-0-	-0-	-0-	42	1	22109	3	Y	3116	3116	0			94
							3428	9									
07	45356	X	45356	-0-	-0-	-0-	83	1	43694	3	Y	1435	1475	0			54
							1579	9									
08	36762	X	36762	-0-	-0-	-0-	819	1	34372	3	Y	1428	1353	0			129
							1571	9									
09	28950	X	28397	-0-	-553	-0-	71	1	26296	3	Y	1845	1911	0			63
							2030	9									
*10	45353	X	21862	-0-	-23491	-0-	66	1	19765	3	Y	1846	1823	0			86
							2031	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
05	37758	X	29482	-0-	-8276	-0-	46	1	25917	3	Y	3199	3196	0			88
							3519	9									
06	36540	X	33310	-0-	-3230	-0-	57	1	30008	3	Y	2950	2949	0			89
							3245	9									
07	39959	X	25265	-0-	-14694	-0-	44	1	23028	3	Y	1994	2008	0			75
							2193	9									
08	39959	X	1750	-0-	-38209	-0-	39	1	1671	3	Y	36	108	0			3
							40	9									
09	38670	X	14984	-0-	-23686	-0-	38	1	14304	3	Y	584	567	0			20
							642	9									
*10	34410	X	17105	-0-	-17305	-0-	56	1	16744	3	Y	277	284	0			13
							305	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
05	30256	X	12732	-0-	-17524	-0-	20	1	10996	3	Y	1560	1555	0			43
							1716	9									
06	29280	X	11975	-0-	-17305	-0-	19	1	9922	3	Y	1849	1836	0			56
							2034	9									
07	49507	X	30415	-0-	-19092	-0-	53	1	27636	3	Y	2478	2441	0			93
							2726	9									
08	49507	X	972	-0-	-48535	-0-	17	1	716	3	Y	217	290	0			20
							239	9									
09	47910	X	16988	-0-	-30922	-0-	41	1	15412	3	Y	1395	1368	0			47
							1535	9									
*10	30411	X	18047	-0-	-12364	-0-	51	1	15254	3	Y	2493	2424	0			116
							2742	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
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	362	326	1			82
06	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	459	1	11918	3	Y	328	377	1			33
							361	9									
07	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	571	1	10448	3	Y	318	290	1			61
							350	9									
08	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	540	1	11994	3	Y	270	252	1			79
							297	9									
09	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	553	1	11224	3	Y	274	224	1			129
							301	9									
*10	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	542	1	11349	3	Y	301	346	1			84
							331	9									

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
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	889	858	0			64
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	763	776	0			51
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	781	797	0			35
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	335	1	3509	3	Y	878	804	0	38	1	71
							966	9									
09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	267	1	2669	3	Y	1248	1279	0			40
							1373	9									
*10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	420	1	2441	3	Y	1553	1541	0			52
							1708	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
05	45105 X	21950	-0-	-23155	-0-	34	1	19236	3	Y	2436	2444	0			67
						2680	9									
06	43650 X	24353	-0-	-19297	-0-	41	1	21510	3	Y	2547	2537	0			77
						2802	9									
07	50037 X	50037	-0-	-0-	-0-	87	1	45493	3	Y	4052	3193	0	815	8	121
						4457	9									
08	39401 X	2622	-0-	-36779	-0-	47	1	1970	3	Y	550	621	0			50
						605	9									
09	38130 X	12462	-0-	-25668	-0-	30	1	11150	3	Y	1165	1175	0			40
						1282	9									
*10	50034 X	20077	-0-	-29957	-0-	64	1	18998	3	Y	923	920	0			43
						1015	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7983 - 13178

05	38285 X	22506	-0-	-15779	-0-	38	1	18182	3	Y	3896	3871	0			63
						4286	9									
06	37050 X	11364	-0-	-25686	-0-	21	1	8306	3	Y	2761	2759	0			65
						3037	9									
07	38285 X	7715	-0-	-30570	-0-	15	1	5893	3	Y	1643	1677	0			31
						1807	9									
08	22506 X	8030	-0-	-14476	-0-	22	1	6675	3	Y	1212	1217	0			26
						1333	9									
09	21780 X	6295	-0-	-15485	-0-	13	1	4978	3	Y	1185	1187	0			24
						1304	9									
10	22506 X	7096	-0-	-15410	-0-	15	1	5383	3	Y	1544	1528	0			40
						1698	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

05	38091 X	38091	-0-	-0-	-0-	67	1	31439	3	Y	5986	5976	0			97
						6585	9									
06	34073 X	34073	-0-	-0-	-0-	72	1	29000	3	Y	4546	4535	0			108
						5001	9									
07	35586 X	35586	-0-	-0-	-0-	80	1	30687	3	Y	4381	4406	0			83
						4819	9									
08	38099 X	35306	-0-	-2793	-0-	100	1	30068	3	Y	4671	4653	0			101
						5138	9									
09	36870 X	34115	-0-	-2755	-0-	75	1	29185	3	Y	4414	4427	0			88
						4855	9									
*10	38099 X	29066	-0-	-9033	-0-	70	1	24465	3	Y	4119	4100	0			107
						4531	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

05	29543 X	24778	-0-	-4765	-0-	41	1	19547	3	Y	4718	4729	0			76
						5190	9									
06	29910 X	19421	-0-	-10489	-0-	39	1	15292	3	Y	3718	3706	0			88
						4090	9									
07	30907 X	17708	-0-	-13199	-0-	36	1	14098	3	Y	3249	3276	0			61
						3574	9									
08	30907 X	17570	-0-	-13337	-0-	48	1	14353	3	Y	2881	2880	0			62
						3169	9									
09	24240 X	14750	-0-	-9490	-0-	31	1	12112	3	Y	2370	2385	0			47
						2607	9									
10	24769 X	20531	-0-	-4238	-0-	48	1	16788	3	Y	3359	3318	0			88
						3695	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
05	25637	X	20376	-0-	-5261	-0-	57	1	16039	3	Y	3890	3857	0			124
							1	4	4279	9							
06	23580	X	18855	-0-	-4725	-0-	47	1	15156	3	Y	3320	3354	0	21	1	69
							3652	9									
07	24366	X	17623	-0-	-6743	-0-	57	1	13816	3	Y	3409	3374	0			104
							3750	9									
08	24304	X	18806	-0-	-5498	-0-	73	1	14917	3	Y	3469	3502	0			71
							3816	9									
09	23520	X	17680	-0-	-5840	-0-	58	1	13889	3	Y	3394	3348	0			117
							3733	9									
*10	20367	X	14369	-0-	-5998	-0-	54	1	11326	3	Y	2717	2732	0			102
							2989	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
05	27900	X	27044	-0-	-856	-0-	78	1	22157	3	Y	4371	4333	0			139
							1	4	4808	9							
06	27000	X	22113	-0-	-4887	-0-	58	1	18489	3	Y	3242	3290	0	23	1	68
							3566	9									
07	27900	X	21759	-0-	-6141	-0-	75	1	18241	3	Y	3130	3102	0			96
							3443	9									
08	27032	X	21317	-0-	-5715	-0-	89	1	18178	3	Y	2773	2813	0			56
							3050	9									
09	26160	X	16544	-0-	-9616	-0-	56	1	13544	3	Y	2676	2640	0			92
							2944	9									
*10	27032	X	14236	-0-	-12796	-0-	58	1	11923	3	Y	2050	2065	0			77
							2255	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
05	29729	X	23967	-0-	-5762	-0-	70	1	19866	3	Y	3664	3637	0			117
							1	4	4030	9							
06	26610	X	25308	-0-	-1302	-0-	67	1	21274	3	Y	3606	3628	0	20	1	75
							3967	9									
07	23870	X	22426	-0-	-1444	-0-	78	1	18896	3	Y	3138	3117	0			96
							3452	9									
08	23963	X	17098	-0-	-6865	-0-	69	1	14130	3	Y	2635	2677	0			54
							2899	9									
09	25320	X	16585	-0-	-8735	-0-	56	1	13578	3	Y	2683	2645	0			92
							2951	9									
*10	26164	X	17855	-0-	-8309	-0-	70	1	14604	3	Y	2892	2875	0			109
							3181	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
05	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-	22	0			20
06	16440	X	-0-	-0-	-16440	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
07	15066	X	388	-0-	-14678	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	14973	X	2249	-0-	-12724	-0-	4	1	1933	3	Y	284	274	0	3	1	7
							312	9									
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	11	1	3889	3	Y	506	500	0			13
							557	9									
*10	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	9	1	5290	3	Y	690	605	0	77	8	21
							759	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
05	29264 X	-0-	-0-	-29264	-0-					Y	25	39	0			62
06	37620 X	-0-	-0-	-37620	-0-					Y	4	65	0			1
07	38874 X	-0-	-0-	-38874	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	38874 X	1254	-0-	-37620	-0-	2	1	991	3	Y	237	228	0	3	1	6
						261	9									
09	6930 X	4305	-0-	-2625	-0-	10	1	3341	3	Y	867	823	0	29	8	21
						954	9									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	21	0	88	8	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

05	36115 X	-0-	-0-	-36115	-0-					Y	27	114	0			134
06	34950 X	4368	-0-	-30582	-0-	60	1	3484	3	Y	749	752	0			131
						824	9									
07	31403 X	-0-	-0-	-31403	-0-					Y	-0-	15	0	116	1	-0-
08	31403 X	-0-	-0-	-31403	-0-					Y	-0-					-0-
09	14670 X	-0-	-0-	-14670	-0-					Y	70	70	8			-0-
10	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	10	10	8			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

05	42718 X	5037	-0-	-37681	-0-	30	1	4634	3	Y	339	91	0			425
						373	9									
06	41340 X	30073	-0-	-11267	-0-	463	1	26931	3	Y	2435	2434	0			426
						2679	9									
07	36859 X	23449	-0-	-13410	-0-	39	1	19242	3	Y	3789	1572	0	2397	1	246
						4168	9									
08	31868 X	18603	-0-	-13265	-0-	31	1	15962	3	Y	2373	2532	0	27	1	60
						2610	9									
09	30060 X	18282	-0-	-11778	-0-	46	1	16200	3	Y	1851	1865	0			46
						2036	9									
10	31062 X	23055	-0-	-8007	-0-	36	1	20587	3	Y	2211	2174	0	8	8	75
						2432	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

05	39688 X	39688	-0-	-0-	-0-	160	1	36745	3	Y	2530	2584	1			83
						2783	9									
06	38694 X	38694	-0-	-0-	-0-	206	1	35765	3	Y	2475	2465	1			93
						2723	9									
07	44175 X	42873	-0-	-1302	-0-	243	1	40672	3	Y	1780	1812	1			61
						1958	9									
08	44175 X	36582	-0-	-7593	-0-	506	1	34543	3	Y	1394	1405	1			50
						1533	9									
09	42874 X	42874	-0-	-0-	-0-	837	1	39886	3	Y	1955	1939	1			66
						2151	9									
*10	42873 X	39795	-0-	-3078	-0-	719	1	37933	3	Y	1039	1063	1			42
						1143	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
05	52049	X	47872	-0-	-4177	-0-	195	1	45020	3	Y	2415	2467	1			79
							2657	9									
06	50370	X	39728	-0-	-10642	-0-	213	1	36986	3	Y	2299	2292	1			86
							2529	9									
07	52049	X	38043	-0-	-14006	-0-	216	1	35990	3	Y	1670	1699	1			57
							1837	9									
08	52049	X	34549	-0-	-17500	-0-	480	1	32736	3	Y	1212	1226	1			43
							1333	9									
09	50370	X	36398	-0-	-13972	-0-	719	1	34260	3	Y	1290	1290	1			43
							1419	9									
*10	47864	X	31789	-0-	-16075	-0-	564	1	29750	3	Y	1341	1330	1			54
							1475	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
05	42844	X	42844	-0-	-0-	-0-	174	1	40013	3	Y	2415	2472	1			79
							2657	9									
06	41400	X	30528	-0-	-10872	-0-	161	1	28069	3	Y	2089	2090	1			78
							2298	9									
07	42780	X	33387	-0-	-9393	-0-	177	1	29504	3	Y	3369	3332	1			115
							3706	9									
08	42780	X	29001	-0-	-13779	-0-	397	1	27117	3	Y	1352	1419	1			48
							1487	9									
09	41400	X	23154	-0-	-18246	-0-	450	1	21448	3	Y	1142	1152	1			38
							1256	9									
*10	42780	X	30563	-0-	-12217	-0-	541	1	28568	3	Y	1322	1307	1			53
							1454	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
05	34720	X	24504	-0-	-10216	-0-	48	1	16376	3	Y	7345	7352	1			106
							8080	9									
06	28920	X	24562	-0-	-4358	-0-	115	1	13440	3	Y	10006	10064	1	1	8	47
							11007	9									
07	30164	X	30164	-0-	-0-	-0-	471	1	23545	3	Y	5589	5231	1	297	8	108
							6148	9									
08	27674	X	27674	-0-	-0-	-0-	193	1	22104	3	Y	4888	4897	1			99
							5377	9									
09	24570	X	24038	-0-	-532	-0-	80	1	19090	3	Y	4425	4461	1			63
							4868	9									
*10	30163	X	23709	-0-	-6454	-0-	81	1	20107	3	Y	3201	3168	1			96
							3521	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
05	33914	X	29701	-0-	-4213	-0-	322	1	25935	3	Y	3131	2921	0	135	1	96
							3444	9									
06	36908	X	36908	-0-	-0-	-0-	247	1	30467	3	Y	5631	5339	0	242	1	146
							6194	9									
07	33914	X	17511	-0-	-16403	-0-	116	1	13088	3	Y	3915	3892	0	104	1	65
							4307	9									
08	33914	X	22404	-0-	-11510	-0-	188	1	21145	3	Y	974	982	0	27	1	30
							1071	9									
09	32820	X	22193	-0-	-10627	-0-	191	1	19308	3	Y	2449	2310	0	87	1	82
							2694	9									
*10	33914	X	27544	-0-	-6370	-0-	181	1	24352	3	Y	2737	2732	0			87
							3011	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
05	36115 X	-0-	-0-	-36115	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
06	34950 X	3650	-0-	-31300	-0-	29	1	3621	3	Y	-0-					-0-
07	36115 X	16261	-0-	-19854	-0-	139	1	15646	3	Y	433	414	0	12	1	7
						476	9									
08	36115 X	17558	-0-	-18557	-0-	143	1	16129	3	Y	1169	1108	0	32	1	36
						1286	9									
09	19273 X	19273	-0-	-0-	-0-	172	1	17422	3	Y	1526	1457	0	54	1	51
						1679	9									
*10	21301 X	21301	-0-	-0-	-0-	140	1	18864	3	Y	2088	2073	0			66
						2297	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
05	32767 X	-0-	-0-	-32767	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
06	25980 X	-0-	-0-	-25980	-0-					Y	-0-					-0-
07	26846 X	-0-	-0-	-26846	-0-					Y	-0-					-0-
08	26846 X	-0-	-0-	-26846	-0-					Y	-0-					-0-
09	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	21173 X	-0-	-0-	-21173	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
06	29263 X	29263	-0-	-0-	-0-	223	1	27359	3	Y	1528	1422	0	66	1	40
						1681	9									
07	27609 X	27609	-0-	-0-	-0-	222	1	24990	3	Y	2179	2125	0	58	1	36
						2397	9									
08	25823 X	25823	-0-	-0-	-0-	203	1	22814	3	Y	2551	2439	0	70	1	78
						2806	9									
09	23205 X	23205	-0-	-0-	-0-	201	1	20311	3	Y	2448	2354	0	86	1	82
						2693	9					4	8			
*10	22321 X	22321	-0-	-0-	-0-	144	1	19501	3	Y	2433	2438	0			77
						2676	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
05	34720 X	-0-	-0-	-34720	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
06	33600 X	611	-0-	-32989	-0-	49	3	562	9	Y	511	476	0	22	1	13
07	34720 X	1194	-0-	-33526	-0-	7	1	734	3	Y	412	407	0	11	1	7
						453	9									
08	34131 X	-0-	-0-	-34131	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-					-0-
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	27807 X	-0-	-0-	-27807	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
06	21510 X	-0-	-0-	-21510	-0-					Y	-0-					-0-
07	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					-0-
08	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					-0-
09	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	862	851	1			102
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	626	237	0	473	1	18
07	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	576	582	0	2	1	10
08	5921	X	4954	-0-	-967	-0-	115	1	4817	3	Y	20	30	0			-0-
							22	9									
09	5190	X	3035	-0-	-2155	-0-	119	1	2850	3	Y	60	59	0			1
							66	9									
*10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	96	1	3272	3	Y	1411	1336	0			76
							1552	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
05	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	389	1	5197	3	Y	3050	1082	0	2028	1	-0-
							3355	9									
06	7470	X	4575	-0-	-2895	-0-	91	1	4341	3	Y	130					130
							143	9									
07	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	70	1	4242	3	Y	3646	3487	1			289
							4011	9									
08	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	86	1	5106	3	Y	2336	2599	1			26
							2570	9									
09	7470	X	1354	-0-	-6116	-0-	343	1	56	3	Y	868	874	0			20
							955	9									
*10	7719	X	1088	-0-	-6631	-0-	273	1	68	3	Y	679	662	0			37
							747	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
05	37448	X	26044	-0-	-11404	-0-	1	1	24738	3	Y	1186	1175	0			26
							1305	9									
06	50905	X	50905	-0-	-0-	-0-	20	1	50032	3	Y	775	780	0			21
							853	9									
07	46939	X	46939	-0-	-0-	-0-	41	1	45876	3	Y	929	925	0			25
							1022	9									
08	37448	X	33407	-0-	-4041	-0-	91	1	32096	3	Y	1109	1110	0			24
							1220	9									
09	36240	X	27523	-0-	-8717	-0-	109	1	26458	3	Y	869	874	0			19
							956	9									
*10	37448	X	28018	-0-	-9430	-0-	129	1	26886	3	Y	912	892	0			39
							1003	9									

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
05	37448	X	16112	-0-	-21336	-0-	15091	3	1021	9	Y	928	916	0			20
06	37986	X	37986	-0-	-0-	-0-	15	1	37390	3	Y	528	534	0			14
							581	9									
07	49569	X	49569	-0-	-0-	-0-	43	1	48885	3	Y	583	582	0			15
							641	9									
08	29051	X	29051	-0-	-0-	-0-	80	1	28156	3	Y	741	740	0			16
							815	9									
09	36240	X	24224	-0-	-12016	-0-	96	1	23434	3	Y	631	633	0			14
							694	9									
*10	37448	X	21909	-0-	-15539	-0-	102	1	21165	3	Y	584	573	0			25
							642	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	40920	X	40920	-0-	-0-	-0-	1	1	38039	3	Y	2618	2601	0			58
							2880	9									
06	64922	X	64922	-0-	-0-	-0-	25	1	63309	3	Y	1444	1440	0	24	8	38
							1588	9									
07	68186	X	68186	-0-	-0-	-0-	59	1	66326	3	Y	1637	1580	0	53	8	42
							1801	9									
08	44140	X	44140	-0-	-0-	-0-	119	1	42056	3	Y	1786	1789	0			39
							1965	9									
09	50218	X	50218	-0-	-0-	-0-	199	1	48312	3	Y	1552	1558	0			33
							1707	9									
*10	31246	X	31246	-0-	-0-	-0-	142	1	29534	3	Y	1427	1399	0			61
							1570	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
05	47089	X	28587	-0-	-18502	-0-	144	1	26748	3	Y	1541	1619	0			59
							1695	9									
06	45570	X	29263	-0-	-16307	-0-	206	1	27082	3	Y	1795	1817	0			37
							1975	9									
07	41478	X	29835	-0-	-11643	-0-	189	1	27927	3	Y	1563	1539	0			61
							1719	9									
08	38502	X	34000	-0-	-4502	-0-	321	1	32548	3	Y	1028	1014	0			75
							1131	9									
09	32280	X	23093	-0-	-9187	-0-	211	1	22136	3	Y	678	728	0			25
							746	9									
*10	30225	X	14876	-0-	-15349	-0-	188	1	14015	3	Y	612	605	0			32
							673	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
05	54188	X	37262	-0-	-16926	-0-	196	1	36402	3	Y	604	610	0			23
							664	9									
06	52440	X	25736	-0-	-26704	-0-	188	1	24756	3	Y	720	728	0			15
							792	9									
07	52173	X	37729	-0-	-14444	-0-	241	1	35550	3	Y	1762	1709	0			68
							1938	9									
08	48515	X	20677	-0-	-27838	-0-	194	1	19651	3	Y	756	769	0			55
							832	9									
09	41130	X	22649	-0-	-18481	-0-	206	1	21570	3	Y	794	819	0			30
							873	9									
*10	37727	X	34076	-0-	-3651	-0-	439	1	32671	3	Y	878	862	0			46
							966	9									

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
05	55583	X	35279	-0-	-20304	-0-	186	1	34407	3	Y	624	625	0			24
							686	9									
06	53790	X	27265	-0-	-26525	-0-	198	1	25934	3	Y	1030	1033	0			21
							1133	9									
07	40145	X	25428	-0-	-14717	-0-	159	1	23491	3	Y	1616	1574	0			63
							1778	9									
08	37820	X	20830	-0-	-16990	-0-	195	1	19779	3	Y	778	784	0			57
							856	9									
09	35040	X	33697	-0-	-1343	-0-	310	1	32527	3	Y	782	810	0			29
							860	9									
*10	35278	X	19905	-0-	-15373	-0-	252	1	18759	3	Y	813	799	0			43
							894	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 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
05	47678	X	36757	-0-	-10921	-0-	176	1	32600	3	Y	3619	3574	0			138
							3981	9									
06	40770	X	35332	-0-	-5438	-0-	238	1	31212	3	Y	3529	3595	0			72
							3882	9									
07	32546	X	32546	-0-	-0-	-0-	208	1	30729	3	Y	1463	1478	0			57
							1609	9									
08	36766	X	26547	-0-	-10219	-0-	252	1	25519	3	Y	705	710	0			52
							776	9									
09	35580	X	17961	-0-	-17619	-0-	161	1	16935	3	Y	786	809	0			29
							865	9									
*10	36766	X	15744	-0-	-21022	-0-	189	1	14112	3	Y	1312	1272	0			69
							1443	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	53661	X	30634	-0-	-23027	-0-	1	1	29142	3	Y	1355	1348	0			30
							1491	9									
06	68530	X	68530	-0-	-0-	-0-	27	1	67633	3	Y	791	670	0	133	8	18
							870	9									
07	63875	X	63875	-0-	-0-	-0-	55	1	62862	3	Y	871	615	0	258	8	16
							958	9									
08	53661	X	29791	-0-	-23870	-0-	81	1	28508	3	Y	1093	1085	0			24
							1202	9									
09	51930	X	22522	-0-	-29408	-0-	88	1	21442	3	Y	902	907	0			19
							992	9									
*10	53661	X	28690	-0-	-24971	-0-	134	1	27763	3	Y	721	709	0			31
							793	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

05	50127	X	36570	-0-	-13557	-0-	190	1	35289	3	N	992	995	0			38
							1091	9									
06	48510	X	32181	-0-	-16329	-0-	232	1	30552	3	N	1270	1282	0			26
							1397	9									
07	49228	X	27765	-0-	-21463	-0-	175	1	25721	3	N	1699	1659	0			66
							1869	9									
08	49228	X	22706	-0-	-26522	-0-	209	1	21213	3	N	1167	1148	0			85
							1284	9									
09	37590	X	31234	-0-	-6356	-0-	287	1	30108	3	N	763	820	0			28
							839	9									
*10	36580	X	17649	-0-	-18931	-0-	224	1	16698	3	N	661	654	0			35
							727	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	37157	X	37157	-0-	-0-	-0-	190	1	35248	3	N	1563	1540	0			60
							1719	9									
06	39403	X	39403	-0-	-0-	-0-	280	1	36733	3	N	2173	2188	0			45
							2390	9									
07	39432	X	36475	-0-	-2957	-0-	230	1	33874	3	N	2155	2116	0			84
							2371	9									
08	39432	X	32120	-0-	-7312	-0-	299	1	30269	3	N	1411	1392	0			103
							1552	9									
09	38700	X	22450	-0-	-16250	-0-	201	1	21029	3	N	1109	1171	0			41
							1220	9									
*10	39990	X	24146	-0-	-15844	-0-	305	1	22763	3	N	980	969	0			52
							1078	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35348	X	35348	-0-	-0-	-0-	1	1	31884	3	N	3148	3098	0			69
							3463	9									
06	69974	X	69974	-0-	-0-	-0-	26	1	67612	3	N	2124	2136	0			57
							2336	9									
07	73474	X	73474	-0-	-0-	-0-	63	1	71531	3	N	1709	1721	0			45
							1880	9									
08	59604	X	59604	-0-	-0-	-0-	160	1	56159	3	N	2986	2966	0			65
							3285	9									
09	33120	X	26388	-0-	-6732	-0-	101	1	24678	3	N	1463	1497	0			31
							1609	9									
*10	59909	X	59909	-0-	-0-	-0-	284	1	58893	3	N	665	667	0			29
							732	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24662	X	24662	-0-	-0-	-0-	47	1	16073	3	N	7765	7773	1			112
							8542	9									
06	32458	X	32458	-0-	-0-	-0-	166	1	19490	3	N	11638	11695	1			55
							12802	9									
07	27404	X	27206	-0-	-198	-0-	455	1	22770	3	N	3619	3600	1			74
							3981	9									
08	26195	X	20444	-0-	-5751	-0-	148	1	16902	3	N	3085	3096	1			63
							3394	9									
09	32490	X	16215	-0-	-16275	-0-	55	1	13148	3	N	2738	2762	1			39
							3012	9									
*10	33542	X	15707	-0-	-17835	-0-	57	1	14110	3	N	1400	1397	1			42
							1540	9									

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
05	22184	X	22184	-0-	-0-	-0-	41	1	14243	3	Y	7182	7190	1			103
							7900	9									
06	29752	X	29752	-0-	-0-	-0-	126	1	14780	3	Y	13496	13535	1			64
							14846	9									
07	33094	X	33094	-0-	-0-	-0-	514	1	25714	3	Y	6242	6178	1			128
							6866	9									
08	27702	X	27702	-0-	-0-	-0-	193	1	22068	3	Y	4946	4974	1			100
							5441	9									
09	29760	X	24831	-0-	-4929	-0-	81	1	19224	3	Y	5024	5052	1			72
							5526	9									
*10	33108	X	16576	-0-	-16532	-0-	54	1	13457	3	Y	2786	2774	1			84
							3065	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	10	1	2425	3	Y	132	152	0			8
							145	9									
06	20970	X	5093	-0-	-15877	-0-	27	1	4702	3	Y	331	317	0			22
							364	9									
07	25575	X	14012	-0-	-11563	-0-	49	1	12965	3	Y	907	885	0			44
							998	9									
08	25575	X	16044	-0-	-9531	-0-	112	1	14925	3	Y	915	914	0			45
							1007	9									
09	24750	X	14962	-0-	-9788	-0-	192	1	13576	3	Y	1085	1091	0			39
							1194	9									
10	14012	X	11866	-0-	-2146	-0-	151	1	10169	3	Y	1405	1416	0			28
							1546	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
06	32880	X	-0-	-0-	-32880	-0-					Y	-0-					-0-
07	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					Y	-0-					-0-
08	33914	X	6	-0-	-33908	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	17100	X	1032	-0-	-16068	-0-	19	1	770	3	Y	221	209	0	4	8	8
							243	9									
*10	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	181	1	5847	3	Y	1589	1566	0			31
							1748	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
06	25230	X	-0-	-0-	-25230	-0-					Y	97	90	0			7
07	24955	X	-0-	-0-	-24955	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
08	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	-0-					-0-
09	6390	X	1075	-0-	-5315	-0-	21	1	896	3	Y	144	139	0			5
							158	9									
*10	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	185	1	5850	3	Y	1339	1318	0			26
							1473	9									

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

05	0	W	36663	-0-	36663	661103	232	1	34619	3	Y	1647	1693	1			-0-
							1812	9									
06	0	W	27822	-0-	27822	688925	142	1	26233	3	Y	1315	1285	0			30
							1447	9									
07	0	W	24004	-0-	24004	712929	74	1	22457	3	Y	1339	1347	0			22
							1473	9									
08	0	W	19189	-0-	19189	732118	34	1	17762	3	Y	1266	1265	0			23
							1393	9									
09	756204	X	24086	-0-	-732118	-0-	102	1	22566	3	Y	1289	1280	0			32
							1418	9									
*10	36673	X	25948	-0-	-10725	-0-	105	1	24431	3	Y	1284	1292	0			24
							1412	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 #: 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
05	56670 X	56670	-0-	-0-	-0-	233	1	53780	3	N	2415	2451	1			79
						2657	9									
06	53370 X	42583	-0-	-10787	-0-	228	1	39612	3	N	2494	2480	1			93
						2743	9									
07	55149 X	39544	-0-	-15605	-0-	222	1	37037	3	N	2077	2099	1			71
						2285	9									
08	56668 X	38434	-0-	-18234	-0-	530	1	36204	3	N	1545	1561	1			55
						1700	9									
09	54840 X	43480	-0-	-11360	-0-	842	1	40122	3	N	2287	2265	1			77
						2516	9									
*10	56668 X	35363	-0-	-21305	-0-	629	1	33197	3	N	1397	1418	1			56
						1537	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

05	11222 X	10958	-0-	-264	-0-	78	1	9593	3	Y	1170	1199	1			64
						1287	9									
06	10860 X	8566	-0-	-2294	-0-	102	1	7511	3	Y	866	893	1			37
						953	9									
07	11222 X	6086	-0-	-5136	-0-	77	1	5181	3	Y	753	769	1			21
						828	9									
08	11222 X	5890	-0-	-5332	-0-	102	1	4557	3	Y	1119	1049	1			91
						1231	9									
09	10590 X	3980	-0-	-6610	-0-	111	1	3352	3	Y	470	482	1			79
						517	9									
*10	10943 X	2008	-0-	-8935	-0-	34	1	1784	3	Y	173	235	1			17
						190	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

05	17923 X	17923	-0-	-0-	-0-	116	1	14300	3	Y	3188	3302	1			174
						3507	9									
06	16920 X	11207	-0-	-5713	-0-	174	1	8458	3	Y	2341	2416	1			99
						2575	9									
07	17484 X	10663	-0-	-6821	-0-	157	1	8307	3	Y	1999	2042	1			56
						2199	9									
08	17949 X	13033	-0-	-4916	-0-	246	1	10721	3	Y	1878	1781	1			153
						2066	9									
09	17370 X	9410	-0-	-7960	-0-	247	1	7412	3	Y	1592	1477	1			268
						1751	9									
*10	17918 X	5472	-0-	-12446	-0-	113	1	4818	3	Y	492	711	1			49
						541	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

05	56234 X	24868	-0-	-31366	-0-	23574	3	1294	9	Y	1176	1169	0			26
06	59845 X	59845	-0-	-0-	-0-	23	1	58923	3	Y	817	821	0			22
						899	9									
07	77748 X	77748	-0-	-0-	-0-	68	1	76802	3	Y	798	799	0			21
						878	9									
08	34277 X	34277	-0-	-0-	-0-	94	1	33302	3	Y	801	804	0			18
						881	9									
09	54420 X	24414	-0-	-30006	-0-	97	1	23506	3	Y	737	739	0			16
						811	9									
*10	56234 X	30960	-0-	-25274	-0-	145	1	30076	3	Y	672	659	0			29
						739	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	17453 X	16008	-0-	-1445	-0-	351	1	13308	3	Y	2135	2080	0			242
						2349	9									
06	16890 X	14466	-0-	-2424	-0-	322	1	11529	3	Y	2377	1571	0	660	1	388
						2615	9									
07	17205 X	9295	-0-	-7910	-0-	48	1	6650	3	Y	2361	1045	0	893	1	13
						2597	9					798	8			
08	16275 X	7758	-0-	-8517	-0-	37	1	6771	3	Y	864	780	0	88	1	9
						950	9									
09	15750 X	8567	-0-	-7183	-0-	60	1	7540	3	Y	879	880	0			8
						967	9									
*10	15996 X	9454	-0-	-6542	-0-	43	1	8175	3	Y	1124	1113	0			19
						1236	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

05	20522 X	264	-0-	-20258	-0-	4	1	137	3	Y	112	179	0			13
						123	9									
06	12270 X	-0-	-0-	-12270	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
07	12679 X	12369	-0-	-310	-0-	78	1	10799	3	Y	1356	570	0	774	1	12
						1492	9									
08	11780 X	11376	-0-	-404	-0-	55	1	10140	3	Y	1074	966	0	109	1	11
						1181	9									
09	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	74	1	9227	3	Y	879	882	0			8
						967	9									
*10	12369 X	9607	-0-	-2762	-0-	45	1	8576	3	Y	896	889	0			15
						986	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

05	23157 X	16965	-0-	-6192	-0-	381	1	14465	3	Y	1926	1868	0			219
						2119	9									
06	22410 X	16268	-0-	-6142	-0-	377	1	13501	3	Y	2173	1434	0	603	1	355
						2390	9									
07	18972 X	10095	-0-	-8877	-0-	59	1	8000	3	Y	1851	1133	0	1057	1	16
						2036	9									
08	18073 X	9230	-0-	-8843	-0-	43	1	7953	3	Y	1122	1013	0	114	1	11
						1234	9									
09	17490 X	10515	-0-	-6975	-0-	74	1	9328	3	Y	1012	1012	0	1	8	10
						1113	9									
*10	16957 X	15619	-0-	-1338	-0-	72	1	13950	3	Y	1452	1438	0			24
						1597	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	1825	-0-	-12125	-0-	7	1	1746	3	Y	65	77	0			4
							72	9									
06	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					Y	80	79	0			5
07	11191	X	336	-0-	-10855	-0-	1	1	329	3	Y	5	10	0			-0-
							6	9									
08	11191	X	5362	-0-	-5829	-0-	37	1	4925	3	Y	364	346	0			18
							400	9									
09	10830	X	112	-0-	-10718	-0-	8	1	71	3	Y	30	47	0			1
							33	9									
*10	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	225	1	7779	3	Y	1258	1234	0			25
							1384	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33604	X	-0-	-0-	-33604	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
06	32790	X	664	-0-	-32126	-0-	2	1	412	3	Y	227	212	0			15
							250	9									
07	33883	X	15761	-0-	-18122	-0-	55	1	14354	3	Y	1229	1185	0			59
							1352	9									
08	33883	X	15542	-0-	-18341	-0-	111	1	14749	3	Y	620	648	0			31
							682	9									
09	27150	X	14507	-0-	-12643	-0-	200	1	14134	3	Y	157	182	0			6
							173	9									
10	15748	X	11760	-0-	-3988	-0-	164	1	11028	3	Y	516	512	0			10
							568	9									

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	3744	3	769	9	N	699	722	1			277
06	5460	X	3058	-0-	-2402	-0-	2590	3	468	9	N	425	531	1			171
07	5642	X	3126	-0-	-2516	-0-	2591	3	535	9	N	486	335	1	3	8	319
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4073	3	766	9	N	696	832	1			183
09	4440	X	3756	-0-	-684	-0-	3111	3	645	9	N	586	501	1			268
10	4526	X	3306	-0-	-1220	-0-	2981	3	325	9	N	295	351	1			212

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	9383	-0-	-3110	-0-	220	1	8372	3	Y	719	680	0			82
							791	9									
06	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	311	1	11126	3	Y	891	568	0	241	1	142
							980	9					22	8			
07	12493	X	6126	-0-	-6367	-0-	39	1	5354	3	Y	666	422	0	380	1	6
							733	9									
08	10602	X	5099	-0-	-5503	-0-	24	1	4439	3	Y	578	519	0	59	1	6
							636	9									
09	12420	X	4772	-0-	-7648	-0-	31	1	3992	3	Y	681	681	0			6
							749	9									
*10	12834	X	5526	-0-	-7308	-0-	23	1	4542	3	Y	874	866	0			14
							961	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
05	6293	X	3784	-0-	-2509	-0-	283	1	2507	3	Y	904	890	0			103
							994	9									
06	6090	X	5436	-0-	-654	-0-	223	1	4499	3	Y	649	605	0			147
							714	9									
07	6293	X	5192	-0-	-1101	-0-	60	1	4264	3	Y	789	478	0	451	1	7
							868	9									
08	6045	X	3979	-0-	-2066	-0-	43	1	3265	3	Y	610	549	0	62	1	6
							671	9									
09	5730	X	3988	-0-	-1742	-0-	57	1	3340	3	Y	537	538	0			5
							591	9									
*10	5611	X	4534	-0-	-1077	-0-	36	1	3737	3	Y	692	686	0			11
							761	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
05	11904	X	9021	-0-	-2883	-0-	212	1	8072	3	Y	670	905	0			76
							737	9									
06	11520	X	7725	-0-	-3795	-0-	188	1	6753	3	Y	713	475	0	198	1	116
							784	9									
07	11904	X	5507	-0-	-6397	-0-	36	1	4825	3	Y	587	363	0	335	1	5
							646	9									
08	11377	X	9339	-0-	-2038	-0-	47	1	8699	3	Y	539	484	0	55	1	5
							593	9									
09	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	100	1	12589	3	Y	383	384	0			4
							421	9									
*10	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	63	1	12157	3	Y	295	294	0			5
							325	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
05	53878	X	46744	-0-	-7134	-0-	294	1	43853	3	Y	2361	2381	0			45
							2597	9									
06	48720	X	36153	-0-	-12567	-0-	184	1	33979	3	Y	1809	1812	0			42
							1990	9									
07	49910	X	35472	-0-	-14438	-0-	109	1	33139	3	Y	2022	2031	0			33
							2224	9									
08	46748	X	32907	-0-	-13841	-0-	59	1	30673	3	Y	1977	1974	0			36
							2175	9									
09	45240	X	33947	-0-	-11293	-0-	142	1	31450	3	Y	2141	2124	0			53
							2355	9									
*10	46748	X	33531	-0-	-13217	-0-	134	1	31197	3	Y	2000	2016	0			37
							2200	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
05	0	W	52856	-0-	52856	764129	66	1	50759	3	Y	1846	1837	0			88
							2031	9									
06	803221	X	39092	-0-	-764129	-0-	44	1	37627	3	Y	1292	1303	0			77
							1421	9									
07	51057	X	43700	-0-	-7357	-0-	52	1	42102	3	Y	1405	1398	0			84
							1546	9									
08	52855	X	39748	-0-	-13107	-0-	54	1	38102	3	Y	1447	1446	0			85
							1592	9									
09	51150	X	39520	-0-	-11630	-0-	42	1	37949	3	Y	1390	1403	0			72
							1529	9									
*10	52855	X	40929	-0-	-11926	-0-	87	1	39322	3	Y	1382	1373	0			81
							1520	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
05	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	46	1	20917	3	Y	1563	1562	0			14
							1719	9									
06	22380	X	20420	-0-	-1960	-0-	34	1	18893	3	Y	1357	1355	0			16
							1493	9									
07	24583	X	18347	-0-	-6236	-0-	28	1	16795	3	Y	1385	1386	0			15
							1524	9									
08	24583	X	14732	-0-	-9851	-0-	33	1	13564	3	Y	1032	1027	0			20
							1135	9									
09	23790	X	17634	-0-	-6156	-0-	54	1	16125	3	Y	1323	1328	0			15
							1455	9									
*10	22692	X	21764	-0-	-928	-0-	31	1	19960	3	Y	1612	1602	0			25
							1773	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
05	28099	X	28099	-0-	-0-	-0-	58	1	25914	3	Y	1934	1933	0			17
							2127	9									
06	27090	X	20333	-0-	-6757	-0-	33	1	18539	3	Y	1601	1599	0			19
							1761	9									
07	28241	X	23883	-0-	-4358	-0-	37	1	21954	3	Y	1720	1720	0			19
							1892	9									
08	28241	X	22232	-0-	-6009	-0-	51	1	20679	3	Y	1365	1358	0			26
							1502	9									
09	27330	X	20593	-0-	-6737	-0-	63	1	18760	3	Y	1609	1607	0	9	8	19
							1770	9									
*10	28086	X	17759	-0-	-10327	-0-	25	1	16240	3	Y	1358	1356	0			21
							1494	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
05	22373	X	22373	-0-	-0-	-0-	46	1	20511	3	Y	1651	1651	0			14
							1816	9									
06	21420	X	19104	-0-	-2316	-0-	31	1	17587	3	Y	1351	1349	0			16
							1486	9									
07	22909	X	19733	-0-	-3176	-0-	30	1	18164	3	Y	1399	1400	0			15
							1539	9									
08	22909	X	16368	-0-	-6541	-0-	37	1	15126	3	Y	1095	1089	0			21
							1205	9									
09	22170	X	17207	-0-	-4963	-0-	52	1	15689	3	Y	1333	1338	0			16
							1466	9									
*10	22382	X	18751	-0-	-3631	-0-	27	1	17249	3	Y	1341	1336	0			21
							1475	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
05	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	209	1	13984	3	Y	1402	1588	1			320
							1542	9									
06	18960	X	15308	-0-	-3652	-0-	20	1	13859	3	Y	1299	1119	1			500
							1429	9									
07	19592	X	14981	-0-	-4611	-0-	106	1	13819	3	Y	960	1264	1	6	8	190
							1056	9									
08	19592	X	13795	-0-	-5797	-0-	19	1	12645	3	Y	1028	914	1			304
							1131	9									
09	15300	X	11885	-0-	-3415	-0-	21	1	10933	3	Y	846	677	1			473
							931	9									
10	15810	X	13544	-0-	-2266	-0-	23	1	12540	3	Y	892	1094	1			271
							981	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
05	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	80	1	12411	3	Y	3194	1763	0	1490	1	86
							3513	9									
06	24150	X	17613	-0-	-6537	-0-	69	1	15855	3	Y	1535	1061	0	522	1	28
							1689	9					10	8			
07	24955	X	23975	-0-	-980	-0-	94	1	18694	3	Y	4715	4036	0	677	8	30
							5187	9									
08	24955	X	24707	-0-	-248	-0-	85	1	20277	3	Y	3950	3919	0			61
							4345	9									
09	22798	X	22798	-0-	-0-	-0-	89	1	18636	3	Y	3703	3712	0			52
							4073	9									
*10	23963	X	16011	-0-	-7952	-0-	54	1	12567	3	Y	3082	3044	0			90
							3390	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23734	X	23734	-0-	-0-	-0-	48	1	21662	3	Y	1840	1839	0			16
							2024	9									
06	23850	X	21059	-0-	-2791	-0-	35	1	19419	3	Y	1459	1458	0			17
							1605	9									
07	25203	X	20875	-0-	-4328	-0-	32	1	19047	3	Y	1633	1632	0			18
							1796	9									
08	25203	X	18553	-0-	-6650	-0-	42	1	16962	3	Y	1408	1399	0			27
							1549	9									
09	24390	X	16797	-0-	-7593	-0-	50	1	15055	3	Y	1538	1547	0			18
							1692	9									
*10	23746	X	18996	-0-	-4750	-0-	27	1	17312	3	Y	1506	1500	0			24
							1657	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20533	X	20533	-0-	-0-	-0-	118	1	18249	3	Y	1969	1057	0	919	1	53
							2166	9									
06	18540	X	10571	-0-	-7969	-0-	43	1	9985	3	Y	494	369	0	169	1	9
							543	9									
07	15252	X	5771	-0-	-9481	-0-	26	1	5171	3	Y	522	527	0			4
							574	9									
08	20522	X	19605	-0-	-917	-0-	67	1	15921	3	Y	3288	3241	0			51
							3617	9									
09	19860	X	18595	-0-	-1265	-0-	76	1	15884	3	Y	2395	2413	0			33
							2635	9									
*10	20522	X	9372	-0-	-11150	-0-	33	1	7663	3	Y	1524	1512	0			45
							1676	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	65	1	10045	3	Y	1723	945	0	804	1	46
							1895	9									
06	9870	X	8384	-0-	-1486	-0-	33	1	7523	3	Y	753	527	0	258	1	14
							828	9									
07	11067	X	10184	-0-	-883	-0-	39	1	7756	3	Y	2172	2170	0			16
							2389	9									
08	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	51	1	12200	3	Y	3133	3100	0			49
							3446	9									
09	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	48	1	10012	3	Y	2356	2372	0			33
							2592	9									
*10	11997	X	6603	-0-	-5394	-0-	21	1	4895	3	Y	1534	1522	0			45
							1687	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
05	23740	X	23740	-0-	-0-	-0-	49	1	21943	3	Y	1589	1588	0			14
							1748	9									
06	22080	X	21788	-0-	-292	-0-	36	1	20210	3	Y	1402	1399	0			17
							1542	9									
07	23560	X	21745	-0-	-1815	-0-	33	1	20016	3	Y	1542	1542	0			17
							1696	9									
08	23746	X	18941	-0-	-4805	-0-	43	1	17482	3	Y	1287	1279	0			25
							1416	9									
09	22980	X	18852	-0-	-4128	-0-	57	1	17201	3	Y	1449	1457	0			17
							1594	9									
*10	23746	X	19700	-0-	-4046	-0-	28	1	18038	3	Y	1485	1479	0			23
							1634	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
05	20305	X	17764	-0-	-2541	-0-	37	1	16667	3	Y	964	965	0			8
							1060	9									
06	20550	X	14481	-0-	-6069	-0-	24	1	13691	3	Y	696	696	0			8
							766	9									
07	21762	X	13474	-0-	-8288	-0-	21	1	12617	3	Y	760	760	0			8
							836	9									
08	21762	X	11348	-0-	-10414	-0-	26	1	10638	3	Y	622	618	0			12
							684	9									
09	21060	X	13264	-0-	-7796	-0-	41	1	12379	3	Y	767	770	0			9
							844	9									
*10	17763	X	16577	-0-	-1186	-0-	24	1	15461	3	Y	993	986	0			16
							1092	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
05	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	61	1	19542	3	Y	1508	1423	0			106
							1659	9									
06	18390	X	16100	-0-	-2290	-0-	34	1	14542	3	Y	1385	1455	0			36
							1524	9									
07	18290	X	17246	-0-	-1044	-0-	35	1	15604	3	Y	1461	1453	0			44
							1607	9									
08	22351	X	13126	-0-	-9225	-0-	23	1	11527	3	Y	1433	1436	0			41
							1576	9									
09	21630	X	9625	-0-	-12005	-0-	19	1	7870	3	Y	1578	1556	1	21	8	42
							1736	9									
*10	21266	X	11595	-0-	-9671	-0-	19	1	10048	3	Y	1389	1398	1			33
							1528	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
05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	16	1	5169	3	Y	686	658	0			48
							755	9									
06	20490	X	6296	-0-	-14194	-0-	13	1	5801	3	Y	438	475	0			11
							482	9									
07	21173	X	4679	-0-	-16494	-0-	9	1	4055	3	Y	559	553	0			17
							615	9									
08	18476	X	6268	-0-	-12208	-0-	11	1	5686	3	Y	519	521	1			15
							571	9									
09	16320	X	6276	-0-	-10044	-0-	14	1	5736	3	Y	478	480	1			13
							526	9									
*10	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	13	1	6891	3	Y	597	596	1			14
							657	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
05	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	58	1	18490	3	Y	1447	1366	0			102
							1592	9									
06	29550	X	18455	-0-	-11095	-0-	40	1	16975	3	Y	1309	1377	0			34
							1440	9									
07	23556	X	23556	-0-	-0-	-0-	50	1	21575	3	Y	1755	1736	0			53
							1931	9									
08	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	47	1	23451	3	Y	1238	1256	0			35
							1362	9									
09	22667	X	22667	-0-	-0-	-0-	55	1	22100	3	Y	465	488	1			12
							512	9									
*10	23560	X	18438	-0-	-5122	-0-	33	1	17001	3	Y	1276	1258	1			30
							1404	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
05	78430	X	8303	-0-	-70127	-0-	32	1	7025	3	Y	1133	1094	0	27	1	29
							1246	9									
06	9240	X	9030	-0-	-210	-0-	38	1	8511	3	Y	437	430	0	18	1	18
							481	9									
07	9486	X	8288	-0-	-1198	-0-	41	1	7679	3	Y	516	492	0	22	1	20
							568	9									
08	9486	X	7624	-0-	-1862	-0-	46	1	7061	3	Y	470	452	0	12	1	26
							517	9									
09	9180	X	8051	-0-	-1129	-0-	79	1	7433	3	Y	490	495	0			21
							539	9									
*10	9331	X	7226	-0-	-2105	-0-	64	1	6598	3	Y	513	488	0	8	8	38
							564	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
05	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	45	1	10104	3	Y	1018	983	0	24	1	26
							1120	9									
06	10770	X	9937	-0-	-833	-0-	44	1	9693	3	Y	182	194	0	7	1	7
							200	9									
07	11842	X	9971	-0-	-1871	-0-	50	1	9358	3	Y	512	477	0	22	1	20
							563	9									
08	11842	X	7913	-0-	-3929	-0-	47	1	7244	3	Y	565	540	0	14	1	31
							622	9									
09	11460	X	5598	-0-	-5862	-0-	54	1	5095	3	Y	408	422	0			17
							449	9									
*10	11284	X	8313	-0-	-2971	-0-	73	1	7544	3	Y	633	573	0	32	8	45
							696	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
05	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	52	1	11518	3	Y	6327	6110	0	152	1	162
							6960	9									
06	13710	X	12461	-0-	-1249	-0-	53	1	11750	3	Y	598	712	0	24	1	24
							658	9									
07	17701	X	12172	-0-	-5529	-0-	60	1	11222	3	Y	809	599	0	26	1	24
							890	9					184	8			
08	18538	X	12140	-0-	-6398	-0-	74	1	11396	3	Y	609	584	0	15	1	34
							670	9									
09	17940	X	12239	-0-	-5701	-0-	119	1	11133	3	Y	897	893	0			38
							987	9									
*10	18538	X	11869	-0-	-6669	-0-	104	1	10761	3	Y	913	883	0			68
							1004	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
05	89707	X	26756	-0-	-62951	-0-	167	1	20001	3	N	5989	6331	1			-0-
							6588	9									
06	27238	X	27238	-0-	-0-	-0-	82	1	20961	3	Y	5632	5287	1			345
							6195	9									
07	25358	X	23053	-0-	-2305	-0-	104	1	17784	3	Y	4695	4736	1			304
							5165	9									
08	25358	X	20221	-0-	-5137	-0-	82	1	15875	3	Y	3876	3789	1			391
							4264	9									
09	24540	X	14748	-0-	-9792	-0-	77	1	11612	3	Y	2781	2981	1			191
							3059	9									
10	25358	X	225	-0-	-25133	-0-	2	1	11	3	Y	193					384
							212	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
05	143833	X	25550	-0-	-118283	-0-	167	1	19987	3	N	4905	5491	1			-0-
							5396	9									
06	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	61	1	15478	3	Y	4090	3842	1			248
							4499	9									
07	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	84	1	14247	3	Y	3424	3450	1			222
							3766	9									
08	17794	X	15763	-0-	-2031	-0-	63	1	12115	3	Y	3259	3152	1			329
							3585	9									
09	17220	X	6166	-0-	-11054	-0-	30	1	4612	3	Y	1385	1619	1			95
							1524	9									
10	17794	X	199	-0-	-17595	-0-	8	1	41	3	Y	136					231
							150	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
05	241987	X	4059	-0-	-237928	-0-	59	1	4000	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	53400	X	2443	-0-	-50957	-0-	27	1	2361	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
07	32767	X	4807	-0-	-27960	-0-	55	1	4558	3	Y	176	175	1			2
							194	9									
08	17081	X	4457	-0-	-12624	-0-	28	1	4305	3	Y	113	114	1			1
							124	9									
09	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	55	1	6034	3	Y	1944	1859	1			86
							2138	9									
*10	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	7	1	8070	3	Y	899	966	1			19
							989	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
05	377703	X	11365	-0-	-366338	-0-	152	1	10190	3	Y	930	944	1			8
							1023	9									
06	62130	X	11622	-0-	-50508	-0-	122	1	10614	3	Y	805	802	1			11
							886	9									
07	61132	X	7370	-0-	-53762	-0-	68	1	5699	3	Y	1457	1454	1			14
							1603	9									
08	61132	X	26339	-0-	-34793	-0-	154	1	23531	3	Y	2413	2397	1			30
							2654	9									
09	25490	X	25490	-0-	-0-	-0-	201	1	22190	3	Y	2817	2722	1			125
							3099	9									
*10	23415	X	23415	-0-	-0-	-0-	18	1	20985	3	Y	2193	2271	1			47
							2412	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
05	365808	X	22757	-0-	-343051	-0-	307	1	20644	3	Y	1642	1647	1			14
							1806	9									
06	59430	X	28386	-0-	-31044	-0-	292	1	25392	3	Y	2456	2437	1			33
							2702	9									
07	51367	X	28283	-0-	-23084	-0-	303	1	25229	3	Y	2501	2509	1			25
							2751	9									
08	49631	X	26326	-0-	-23305	-0-	149	1	22690	3	Y	3170	3155	1			40
							3487	9									
09	33738	X	33738	-0-	-0-	-0-	266	1	29319	3	Y	3775	3647	1			168
							4153	9									
*10	29326	X	29309	-0-	-17	-0-	22	1	25604	3	Y	3348	3444	1			72
							3683	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
05	52142	X	23655	-0-	-28487	-0-	107	1	20383	3	Y	2877	2850	1			80
							3165	9									
06	29058	X	29058	-0-	-0-	-0-	61	1	26721	3	Y	2069	2058	1	54	8	37
							2276	9									
07	22568	X	12650	-0-	-9918	-0-	30	1	10791	3	Y	1663	1672	1	5	8	23
							1829	9									
08	23653	X	9526	-0-	-14127	-0-	27	1	8303	3	Y	1087	1096	1			14
							1196	9									
09	29070	X	11052	-0-	-18018	-0-	46	1	9584	3	Y	1293	1278	1			29
							1422	9									
*10	30039	X	13212	-0-	-16827	-0-	56	1	11609	3	Y	1406	1381	1	9	8	45
							1547	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
05	36150	X	30910	-0-	-5240	-0-	147	1	28027	3	Y	2487	2461	1			69
							2736	9									
06	47496	X	47496	-0-	-0-	-0-	103	1	45074	3	Y	2108	2139	1			38
							2319	9									
07	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	57	1	20620	3	Y	1811	1824	1			25
							1992	9									
08	30907	X	20629	-0-	-10278	-0-	61	1	18842	3	Y	1569	1574	1			20
							1726	9									
09	43380	X	19708	-0-	-23672	-0-	85	1	17820	3	Y	1639	1622	1			37
							1803	9									
*10	44826	X	17746	-0-	-27080	-0-	78	1	15978	3	Y	1536	1522	1	2	8	49
							1690	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
05	255748	X	30694	-0-	-225054	-0-	141	1	26908	3	Y	3314	3299	1			92
							3645	9									
06	65798	X	65798	-0-	-0-	-0-	143	1	62885	3	Y	2518	2564	1			46
							2770	9									
07	30552	X	30552	-0-	-0-	-0-	77	1	27913	3	Y	2329	2343	1			32
							2562	9									
08	30690	X	29249	-0-	-1441	-0-	87	1	26948	3	Y	2013	2019	1			26
							2214	9									
09	52830	X	28639	-0-	-24191	-0-	126	1	26195	3	Y	2107	2086	1			47
							2318	9									
*10	54591	X	26042	-0-	-28549	-0-	116	1	23753	3	Y	1975	1942	1	17	8	63
							2173	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
05	36652 X	36652	-0-	-0-	-0-	113	1	34793	3	Y	1587	1546	0			52
						1746	9									
06	27660 X	23183	-0-	-4477	-0-	70	1	21174	3	Y	1763	1735	0			80
						1939	9									
07	30070 X	25731	-0-	-4339	-0-	85	1	23976	3	Y	1518	1538	0			60
						1670	9									
08	35898 X	17577	-0-	-18321	-0-	58	1	15736	3	Y	1621	1636	0			45
						1783	9									
09	34740 X	12040	-0-	-22700	-0-	38	1	11397	3	Y	550	494	0			101
						605	9									
*10	35898 X	16607	-0-	-19291	-0-	44	1	14733	3	Y	1664	1725	0			40
						1830	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
05	49006 X	49006	-0-	-0-	-0-	149	1	45656	3	Y	2910	2907	0			95
						3201	9									
06	39639 X	39639	-0-	-0-	-0-	122	1	37245	3	Y	2065	2066	0			94
						2272	9									
07	35898 X	34299	-0-	-1599	-0-	112	1	31843	3	Y	2131	2140	0			85
						2344	9									
08	38040 X	38040	-0-	-0-	-0-	131	1	35422	3	Y	2261	2284	0			62
						2487	9									
09	34740 X	6892	-0-	-27848	-0-	21	1	6565	3	Y	278	289	0			51
						306	9									
*10	38907 X	38907	-0-	-0-	-0-	107	1	35861	3	Y	2672	2659	0			64
						2939	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
05	54312 X	40305	-0-	-14007	-0-	122	1	37469	3	Y	2467	2453	0			81
						2714	9									
06	41760 X	30081	-0-	-11679	-0-	91	1	27889	3	Y	1910	1904	0			87
						2101	9									
07	43152 X	34800	-0-	-8352	-0-	115	1	32465	3	Y	2018	2025	0			80
						2220	9									
08	40300 X	34981	-0-	-5319	-0-	121	1	32557	3	Y	2094	2116	0			58
						2303	9									
09	39000 X	9812	-0-	-29188	-0-	31	1	9442	3	Y	308	310	0			56
						339	9									
*10	41474 X	41474	-0-	-0-	-0-	116	1	38736	3	Y	2384	2382	0			58
						2622	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
05	61783 X	42287	-0-	-19496	-0-	129	1	39638	3	Y	2291	2278	0			75
						2520	9									
06	45360 X	30536	-0-	-14824	-0-	94	1	28793	3	Y	1499	1506	0			68
						1649	9									
07	46872 X	26668	-0-	-20204	-0-	89	1	25061	3	Y	1380	1393	0			55
						1518	9									
08	42284 X	27545	-0-	-14739	-0-	96	1	25943	3	Y	1369	1386	0			38
						1506	9									
09	40920 X	14108	-0-	-26812	-0-	45	1	13632	3	Y	392	358	0			72
						431	9									
*10	42284 X	35519	-0-	-6765	-0-	100	1	33612	3	Y	1643	1675	0			40
						1807	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
05	42160	X	12922	-0-	-29238	-0-	47	1	10740	3	Y	1941	1981	1			64
							2135	9									
06	40800	X	31182	-0-	-9618	-0-	167	1	29123	3	Y	1720	1720	1			64
							1892	9									
07	42160	X	31664	-0-	-10496	-0-	170	1	28494	3	Y	2727	2698	1			93
							3000	9									
08	27853	X	27853	-0-	-0-	-0-	310	1	21135	3	Y	5825	5710	1			208
							6408	9									
09	31170	X	24380	-0-	-6790	-0-	480	1	22867	3	Y	939	1115	1			32
							1033	9									
*10	32209	X	21338	-0-	-10871	-0-	371	1	19555	3	Y	1284	1264	1			52
							1412	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53754	X	22267	-0-	-31487	-0-	85	1	19554	3	Y	2389	2440	1			79
							2628	9									
06	52020	X	26240	-0-	-25780	-0-	140	1	24266	3	Y	1667	1684	1			62
							1834	9									
07	53754	X	23228	-0-	-30526	-0-	133	1	22162	3	Y	848	881	1			29
							933	9									
08	53754	X	19092	-0-	-34662	-0-	268	1	18265	3	Y	508	519	1			18
							559	9									
09	52020	X	17433	-0-	-34587	-0-	344	1	16398	3	Y	628	625	1			21
							691	9									
*10	27125	X	16707	-0-	-10418	-0-	293	1	15458	3	Y	869	855	1			35
							956	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54312	X	31931	-0-	-22381	-0-	126	1	29001	3	Y	2549	2602	1			84
							2804	9									
06	33990	X	17864	-0-	-16126	-0-	89	1	15463	3	Y	2102	2107	1			79
							2312	9									
07	36208	X	23332	-0-	-12876	-0-	132	1	22002	3	Y	1089	1131	1			37
							1198	9									
08	36208	X	27034	-0-	-9174	-0-	382	1	26056	3	Y	542	560	1			19
							596	9									
09	35040	X	25341	-0-	-9699	-0-	486	1	23169	3	Y	1533	1500	1			52
							1686	9									
*10	31930	X	19521	-0-	-12409	-0-	335	1	17690	3	Y	1360	1357	1			55
							1496	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	2064	2016	1			115
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1972	2017	1			70
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	617	642	1			45
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	962	922	1			85
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1769	1756	1			98
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

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
05	9889	X	20	-0-	-9869	-0-	3	1	14	3	Y	3	15	1			-0-
							3	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	494	107	0	373	1	14
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	237	246	0	1	1	4
08	6820	X	2059	-0-	-4761	-0-	108	1	1668	3	Y	257	256	0			5
							283	9									
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	236	1	1836	3	Y	502	496	0			11
							552	9									
*10	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	124	1	1848	3	Y	344	336	0			19
							378	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

05	38254	X	28976	-0-	-9278	-0-	113	1	26132	3	Y	2483	2534	1			82
							2731	9									
06	37020	X	21955	-0-	-15065	-0-	111	1	19410	3	Y	2213	2212	1			83
							2434	9									
07	38254	X	27669	-0-	-10585	-0-	155	1	25992	3	Y	1384	1420	1			47
							1522	9									
08	38254	X	23373	-0-	-14881	-0-	320	1	21880	3	Y	1066	1075	1			38
							1173	9									
09	34200	X	21660	-0-	-12540	-0-	391	1	18648	3	Y	2383	2341	1			80
							2621	9									
*10	28985	X	17522	-0-	-11463	-0-	282	1	14893	3	Y	2134	2128	1			86
							2347	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	217546	X	9235	-0-	-208311	-0-	36	1	6781	3	Y	2198	2184	1			61
							2418	9									
06	30540	X	13109	-0-	-17431	-0-	26	1	11181	3	Y	1729	1759	1			31
							1902	9									
07	30876	X	20241	-0-	-10635	-0-	50	1	18025	3	Y	1969	1260	1	723	8	17
							2166	9									
08	38477	X	38477	-0-	-0-	-0-	119	1	36968	3	Y	1264	1265	1			16
							1390	9									
09	23400	X	16015	-0-	-7385	-0-	70	1	14569	3	Y	1251	1239	1			28
							1376	9									
*10	20243	X	15011	-0-	-5232	-0-	67	1	13827	3	Y	1015	1010	1			33
							1117	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
05	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	114	1	13994	3	Y	3120	3233	1			170
							3432	9									
06	15330	X	14694	-0-	-636	-0-	154	1	11391	3	Y	2863	2911	1			122
							3149	9									
07	15841	X	12870	-0-	-2971	-0-	148	1	9907	3	Y	2559	2609	1			72
							2815	9									
08	15841	X	11057	-0-	-4784	-0-	189	1	8426	3	Y	2220	2112	1			180
							2442	9									
09	15330	X	12947	-0-	-2383	-0-	323	1	9800	3	Y	2567	2315	1			432
							2824	9									
*10	15841	X	12479	-0-	-3362	-0-	196	1	10347	3	Y	1760	2016	1			176
							1936	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
05	280600	X	19213	-0-	-261387	-0-	85	1	16210	3	Y	2653	2649	1			74
							2918	9									
06	36105	X	36105	-0-	-0-	-0-	78	1	34242	3	Y	1623	1668	1			29
							1785	9									
07	29760	X	21739	-0-	-8021	-0-	56	1	20333	3	Y	1227	1239	1			17
							1350	9									
08	31823	X	31823	-0-	-0-	-0-	95	1	29583	3	Y	1950	1942	1			25
							2145	9									
09	36120	X	30112	-0-	-6008	-0-	133	1	27731	3	Y	2044	2023	1			46
							2248	9									
*10	37324	X	26176	-0-	-11148	-0-	117	1	24122	3	Y	1761	1751	1			56
							1937	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
05	242883	X	26454	-0-	-216429	-0-	133	1	25212	3	Y	1008	1051	1			28
							1109	9									
06	34133	X	34133	-0-	-0-	-0-	76	1	33368	3	Y	626	643	1			11
							689	9									
07	22971	X	19224	-0-	-3747	-0-	48	1	17384	3	Y	1629	1618	1			22
							1792	9									
08	26443	X	24296	-0-	-2147	-0-	70	1	21672	3	Y	2322	2314	1			30
							2554	9									
09	34140	X	20019	-0-	-14121	-0-	84	1	17583	3	Y	2138	2120	1			48
							2352	9									
*10	35278	X	17057	-0-	-18221	-0-	73	1	14991	3	Y	1812	1802	1			58
							1993	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
05	289775	X	26594	-0-	-263181	-0-	122	1	23191	3	Y	2983	2964	1			83
							3281	9									
06	38196	X	38196	-0-	-0-	-0-	81	1	35309	3	Y	2551	2588	1			46
							2806	9									
07	30225	X	17589	-0-	-12636	-0-	36	1	13216	3	Y	3943	3935	1			54
							4337	9									
08	30225	X	25639	-0-	-4586	-0-	75	1	23486	3	Y	1889	1918	1			25
							2078	9									
09	38190	X	25532	-0-	-12658	-0-	111	1	23222	3	Y	1999	1979	1			45
							2199	9									
*10	39463	X	23931	-0-	-15532	-0-	107	1	21911	3	Y	1739	1728	1			56
							1913	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
05	356078	X	22025	-0-	-334053	-0-	102	1	19403	3	Y	2291	2312	1			64
							2520	9									
06	47010	X	28994	-0-	-18016	-0-	62	1	27230	3	Y	1547	1583	1			28
							1702	9									
07	48577	X	21058	-0-	-27519	-0-	53	1	19172	3	Y	1666	1671	1			23
							1833	9									
08	48577	X	28694	-0-	-19883	-0-	88	1	27395	3	Y	1101	1110	1			14
							1211	9									
09	47010	X	26003	-0-	-21007	-0-	118	1	24558	3	Y	1206	1193	1			27
							1327	9									
*10	29946	X	25666	-0-	-4280	-0-	118	1	24277	3	Y	1155	1145	1			37
							1271	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
05	323071	X	32703	-0-	-290368	-0-	137	1	26144	3	Y	5838	5793	1			162
							6422	9									
06	50958	X	50958	-0-	-0-	-0-	104	1	45736	3	Y	4653	4731	1			84
							5118	9									
07	36363	X	24467	-0-	-11896	-0-	53	1	19341	3	Y	4612	4633	1			63
							5073	9									
08	35836	X	21374	-0-	-14462	-0-	62	1	19442	3	Y	1700	1741	1			22
							1870	9									
09	50970	X	24441	-0-	-26529	-0-	105	1	21831	3	Y	2277	2248	1			51
							2505	9									
*10	52669	X	31027	-0-	-21642	-0-	134	1	27477	3	Y	3105	3056	1			100
							3416	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
05	64170	X	27640	-0-	-36530	-0-	1	1	26572	3	Y	970	978	0			21
							1067	9									
06	62100	X	57759	-0-	-4341	-0-	22	1	57086	3	Y	592	597	0			16
							651	9									
07	54889	X	54889	-0-	-0-	-0-	48	1	54202	3	Y	581	582	0			15
							639	9									
08	46996	X	29845	-0-	-17151	-0-	82	1	29053	3	Y	645	646	0			14
							710	9									
09	57780	X	47653	-0-	-10127	-0-	192	1	46831	3	Y	573	575	0			12
							630	9									
*10	59675	X	24518	-0-	-35157	-0-	115	1	23834	3	Y	517	507	0			22
							569	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
05	79019	X	20459	-0-	-58560	-0-	19142	3	1317	9	Y	1197	1193	0			26
06	64050	X	54752	-0-	-9298	-0-	21	1	54053	3	Y	616	625	0			17
							678	9									
07	74108	X	74108	-0-	-0-	-0-	65	1	73259	3	Y	713	711	0			19
							784	9									
08	40176	X	37315	-0-	-2861	-0-	103	1	36208	3	Y	913	912	0			20
							1004	9									
09	54750	X	22152	-0-	-32598	-0-	88	1	21280	3	Y	713	718	0			15
							784	9									
*10	74121	X	23569	-0-	-50552	-0-	109	1	22747	3	Y	648	635	0			28
							713	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
05	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	16643	3	1047	9	Y	952	950	0			21
06	22655	X	22655	-0-	-0-	-0-	9	1	22017	3	Y	572	578	0			15
							629	9									
07	24046	X	24046	-0-	-0-	-0-	21	1	23413	3	Y	556	556	0			15
							612	9									
08	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	46	1	16318	3	Y	664	664	0			15
							730	9									
09	24203	X	24203	-0-	-0-	-0-	97	1	23516	3	Y	536	539	0			12
							590	9									
*10	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	40	1	8376	3	Y	435	428	0			19
							479	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

05	T. A.		7059	-0-	7059	111087	19	1	5563	3	Y	1343	1379	1			39
							1477	9									
06	117943	X	6856	-0-	-111087	-0-	15	1	5324	3	Y	1379	1366	1			52
							1517	9									
07	4340	X	3572	-0-	-768	-0-	9	1	2647	3	Y	833	853	1			32
							916	9									
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	18	1	4832	3	Y	1179	1154	1			57
							1297	9									
09	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	49	1	6332	3	Y	1297	1262	1			92
							1427	9									
10	4340	X	387	-0-	-3953	-0-	15	1	303	3	Y	63	146	1			9
							69	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

05	121525	X	9062	-0-	-112463	-0-	23	1	6704	3	Y	2123	2177	1			61
							2335	9									
06	25740	X	9420	-0-	-16320	-0-	19	1	6922	3	Y	2254	2231	1			84
							2479	9									
07	26598	X	8515	-0-	-18083	-0-	22	1	6166	3	Y	2115	2118	1			81
							2327	9									
08	26598	X	10859	-0-	-15739	-0-	33	1	8551	3	Y	2068	2049	1			100
							2275	9									
09	25740	X	8324	-0-	-17416	-0-	49	1	6371	3	Y	1731	1708	1			123
							1904	9									
10	26598	X	266	-0-	-26332	-0-	9	1	174	3	Y	75	187	1			11
							83	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

05	118065	X	16812	-0-	-101253	-0-	567	1	12853	3	Y	3084	3173	1			92
							3392	9									
06	26160	X	16788	-0-	-9372	-0-	826	1	12961	3	Y	2728	2659	1			161
							3001	9									
07	27032	X	16825	-0-	-10207	-0-	456	1	12258	3	Y	3737	3704	1			194
							4111	9									
08	27032	X	17060	-0-	-9972	-0-	161	1	12699	3	Y	3818	3878	1			134
							4200	9									
09	26160	X	13963	-0-	-12197	-0-	149	1	9417	3	Y	3997	3853	1			278
							4397	9									
*10	17360	X	1157	-0-	-16203	-0-	67	1	467	3	Y	566	748	1			96
							623	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
05	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	603	706	1			101
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	511	528	1			84
07	8215	X	5310	-0-	-2905	-0-	220	1	4341	3	Y	681	706	1			59
							749	9									
08	8525	X	4883	-0-	-3642	-0-	239	1	4249	3	Y	359	335	1			83
							395	9									
09	5430	X	3783	-0-	-1647	-0-	177	1	3112	3	Y	449	408	1			124
							494	9									
*10	5301	X	1390	-0-	-3911	-0-	80	1	814	3	Y	451	460	1			115
							496	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

05	170071	X	26839	-0-	-143232	-0-	817	1	18483	3	Y	6854	6939	1			206
							7539	9									
06	20652	X	20652	-0-	-0-	-0-	850	1	13352	3	Y	5864	5723	1			347
							6450	9									
07	18786	X	9428	-0-	-9358	-0-	254	1	6851	3	Y	2112	2349	1			110
							2323	9									
08	18786	X	2879	-0-	-15907	-0-	28	1	1956	3	Y	814	895	1			29
							895	9									
09	18180	X	723	-0-	-17457	-0-	117	1	476	3	Y	118	139	1			8
							130	9									
*10	34789	X	34789	-0-	-0-	-0-	19	1	34766	3	Y	4	11	1			1
							4	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

05	T. A.		15009	-0-	15009	164226	462	1	10468	3	Y	3708	3885	1			111
							4079	9									
06	T. A.		12347	-0-	12347	176573	537	1	8429	3	Y	3074	3003	1			182
							3381	9									
*07	191614	X	15041	-0-	-176573	-0-	408	1	11008	3	Y	3295	3306	1			171
							3625	9									
*08	14570	X	11205	-0-	-3365	-0-	103	1	8055	3	Y	2770	2844	1			97
							3047	9									
*09	14100	X	10363	-0-	-3737	-0-	110	1	7010	3	Y	2948	2840	1			205
							3243	9									
*10	14570	X	723	-0-	-13847	-0-	47	1	434	3	Y	220	388	1			37
							242	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

05	172674	X	57332	-0-	-115342	-0-	209	1	46508	3	Y	9650	9279	0	232	1	247
							10615	9									
06	54356	X	54356	-0-	-0-	-0-	230	1	50895	3	Y	2937	2930	0	117	1	118
							3231	9					19	8			
07	51654	X	51654	-0-	-0-	-0-	259	1	48309	3	Y	2805	2694	0	119	1	110
							3086	9									
08	42158	X	42158	-0-	-0-	-0-	252	1	39028	3	Y	2616	2516	0	66	1	144
							2878	9									
09	38460	X	38277	-0-	-183	-0-	380	1	35622	3	Y	2068	2124	0			88
							2275	9									
*10	39742	X	34817	-0-	-4925	-0-	313	1	32188	3	Y	2105	2013	0	25	8	155
							2316	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

05	301002 X	62421	-0-	-238581	-0-	265	1	58956	3	Y	2909	2811	0	70	1	75
						3200	9									
06	45235 X	45235	-0-	-0-	-0-	189	1	41838	3	Y	2916	2756	0	117	1	118
						3208	9									
07	43101 X	43101	-0-	-0-	-0-	210	1	39239	3	Y	3320	3168	0	140	1	130
						3652	9									
08	39742 X	39556	-0-	-186	-0-	231	1	35871	3	Y	3140	3017	0	80	1	173
						3454	9									
09	40798 X	40798	-0-	-0-	-0-	393	1	36845	3	Y	3236	3270	0	1	8	138
						3560	9									
*10	39742 X	39390	-0-	-352	-0-	343	1	35364	3	Y	3348	3202	0	37	8	247
						3683	9									

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

05	51453 X	51453	-0-	-0-	-0-	155	1	47802	3	Y	3178	3160	0			104
						3496	9									
06	42960 X	39096	-0-	-3864	-0-	119	1	36373	3	Y	2367	2363	0			108
						2604	9									
07	44392 X	34801	-0-	-9591	-0-	115	1	32671	3	Y	1832	1867	0			73
						2015	9									
08	44392 X	31556	-0-	-12836	-0-	110	1	29548	3	Y	1725	1750	0			48
						1898	9									
09	42960 X	15653	-0-	-27307	-0-	50	1	15064	3	Y	490	448	0			90
						539	9									
*10	44392 X	39319	-0-	-5073	-0-	110	1	36882	3	Y	2115	2154	0			51
						2327	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

05	34036 X	34036	-0-	-0-	-0-	80	1	27586	3	Y	5791	5798	1			83
						6370	9									
06	28505 X	28505	-0-	-0-	-0-	161	1	18858	3	Y	8624	8666	1			41
						9486	9									
07	21390 X	13737	-0-	-7653	-0-	232	1	11601	3	Y	1731	1737	1			35
						1904	9									
08	30771 X	30771	-0-	-0-	-0-	217	1	24781	3	Y	5248	5177	1			106
						5773	9									
09	27300 X	27167	-0-	-133	-0-	88	1	20994	3	Y	5532	5559	1			79
						6085	9									
*10	28210 X	18847	-0-	-9363	-0-	61	1	14969	3	Y	3470	3445	1			104
						3817	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246129	X	58238	-0-	-187891	-0-	114	1	51499	3	Y	6023	6003	0			53
							6625	9									
06	46988	X	46988	-0-	-0-	-0-	74	1	41810	3	Y	4640	4637	0			56
							5104	9									
07	52927	X	52927	-0-	-0-	-0-	80	1	47627	3	Y	4745	4749	0			52
							5220	9									
08	46959	X	46959	-0-	-0-	-0-	104	1	42345	3	Y	4100	4073	0			79
							4510	9									
09	45792	X	45792	-0-	-0-	-0-	137	1	41234	3	Y	4019	4050	0	1	8	47
							4421	9									
*10	42408	X	37263	-0-	-5145	-0-	52	1	33286	3	Y	3568	3559	0			56
							3925	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40000	X	40000	-0-	-0-	-0-	68	1	23381	3	Y	15046	15063	1			217
							16551	9									
06	30901	X	30901	-0-	-0-	-0-	187	1	21945	3	Y	7972	8076	1			113
							8769	9									
07	31915	X	31915	-0-	-0-	-0-	500	1	24998	3	Y	5834	5828	1			119
							6417	9									
08	28579	X	28579	-0-	-0-	-0-	199	1	22737	3	Y	5130	5145	1			104
							5643	9									
09	25770	X	22457	-0-	-3313	-0-	74	1	17738	3	Y	4223	4267	1			60
							4645	9									
*10	26629	X	19348	-0-	-7281	-0-	62	1	15245	3	Y	3674	3624	1			110
							4041	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
05	46806	X	46806	-0-	-0-	-0-	114	1	38933	3	Y	7054	7055	1			102
							7759	9									
06	51289	X	51289	-0-	-0-	-0-	273	1	31980	3	Y	17305	17325	1			82
							19036	9									
07	34190	X	34190	-0-	-0-	-0-	523	1	26163	3	Y	6822	6765	1			139
							7504	9									
08	28416	X	28416	-0-	-0-	-0-	200	1	22923	3	Y	4812	4853	1			98
							5293	9									
09	33252	X	33252	-0-	-0-	-0-	117	1	27854	3	Y	4801	4830	1			69
							5281	9									
*10	26629	X	19426	-0-	-7203	-0-	55	1	13731	3	Y	5127	5042	1			154
							5640	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
05	53862	X	53862	-0-	-0-	-0-	163	1	50219	3	Y	3164	3147	0			103
							3480	9									
06	42990	X	31582	-0-	-11408	-0-	96	1	29366	3	Y	1927	1942	0			88
							2120	9									
07	44423	X	38477	-0-	-5946	-0-	127	1	36022	3	Y	2116	2120	0			84
							2328	9									
08	44423	X	36188	-0-	-8235	-0-	126	1	33830	3	Y	2029	2057	0			56
							2232	9									
09	42990	X	16911	-0-	-26079	-0-	53	1	16216	3	Y	584	533	0			107
							642	9									
*10	44423	X	43750	-0-	-673	-0-	123	1	41098	3	Y	2299	2351	0			55
							2529	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	69996	-0-	69996	227700	68	1	67159	3	Y	2517	2538	0			53
						2769	9									
06	14B2 EXT	42077	-0-	42077	269777	127	1	39328	3	Y	2384	2372	0			65
						2622	9									
07	14B2 EXT	54045	-0-	54045	323822	57	1	50387	3	Y	3274	3274	0			65
						3601	9									
08	14B2 EXT	44166	-0-	44166	367988	58	1	40815	3	Y	2994	3016	0			43
						3293	9									
09	14B2 EXT	44176	-0-	44176	412164	45	1	41028	3	Y	2821	2815	1			49
						3103	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	412164					Y	NO RPT					49

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	89073	-0-	89073	255038	85	1	84518	3	Y	4064	4056	0			86
						4470	9									
06	T. A.	55600	-0-	55600	310638	165	1	51087	3	Y	3953	3931	0			108
						4348	9									
07	T. A.	48972	-0-	48972	359610	51	1	45138	3	Y	3439	3478	0			69
						3783	9									
08	T. A.	46239	-0-	46239	405849	61	1	42387	3	Y	3446	3465	0			50
						3791	9									
09	T. A.	44860	-0-	44860	450709	46	1	41250	3	Y	3240	3234	0			56
						3564	9									
*10	T. A.	39056	-0-	39056	489765	41	1	35641	3	Y	3067	3062	0			61
						3374	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
05	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	2797	2770	1			156
06	12390 X	10015	-0-	-2375	-0-	232	1	4259	3	Y	5022	4999	0			179
						5524	9									
07	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	217	1	3569	3	Y	2956	2915	0	3	8	217
						3252	9									
08	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	173	1	3271	3	Y	2641	2625	0			233
						2905	9									
09	10020 X	6388	-0-	-3632	-0-	178	1	3406	3	Y	2549	2641	0			141
						2804	9									
*10	10354 X	5191	-0-	-5163	-0-	128	1	2929	3	Y	1940	1940	0	1	8	140
						2134	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
05	17267 X	14748	-0-	-2519	-0-	231	1	6975	3	Y	6856	6578	0			382
						7542	9									
06	16710 X	13651	-0-	-3059	-0-	190	1	4356	3	Y	8277	8365	0			294
						9105	9									
07	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	179	1	5674	3	Y	2897	2978	0			213
						3187	9									
08	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	179	1	4149	3	Y	2409	2409	0			213
						2650	9									
09	14280 X	8204	-0-	-6076	-0-	296	1	5242	3	Y	2424	2503	0			134
						2666	9									
*10	14756 X	7475	-0-	-7281	-0-	182	1	4299	3	Y	2722	2660	0			196
						2994	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	-0-	189	0			-0-
06	16710 X	100	-0-	-16610	-0-	2	3	98	9	Y	89	87	0			2
07	295 X	295	-0-	-0-	-0-	137	3	158	9	Y	144	142	0			4
08	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	878	3	883	9	Y	803	789	0			18
09	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	824	3	970	9	Y	882	874	0			26
*10	748 X	748	-0-	-0-	-0-	290	3	458	9	Y	416	424	0			18

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

05	T. A.	20977	-0-	20977	100160	34	1	11617	3	Y	8478	8448	1			122
						9326	9									
06	T. A.	22499	-0-	22499	122659	65	1	7581	3	Y	13503	13561	1			64
						14853	9									
07	T. A.	8463	-0-	8463	131122	96	1	4790	3	Y	3252	3250	1			66
						3577	9									
08	T. A.	19213	-0-	19213	150335	135	1	15496	3	Y	3256	3256	1			66
						3582	9									
09	165219 X	14884	-0-	-150335	-0-	48	1	11524	3	Y	3011	3034	1			43
						3312	9									
*10	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	38	1	9377	3	Y	2922	2877	1			88
						3214	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

05	T. A.	25934	-0-	25934	129656	54	1	18442	3	Y	6762	6739	1			97
						7438	9									
06	T. A.	20337	-0-	20337	149993	71	1	8264	3	Y	10911	10957	1			51
						12002	9									
07	168359 X	18366	-0-	-149993	-0-	259	1	13004	3	Y	4639	4595	1			95
						5103	9									
08	14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	97	1	11029	3	Y	2640	2681	1			54
						2904	9									
09	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	39	1	9353	3	Y	2809	2823	1			40
						3090	9									
*10	11408 X	9904	-0-	-1504	-0-	29	1	7187	3	Y	2444	2411	1			73
						2688	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

05	T. A.	35989	-0-	35989	135382	80	1	27616	3	Y	7539	7513	1			109
						8293	9									
06	181342 X	45960	-0-	-135382	-0-	244	1	28614	3	Y	15547	15583	1			73
						17102	9									
07	26312 X	26312	-0-	-0-	-0-	416	1	20821	3	Y	4614	4593	1			94
						5075	9									
08	20632 X	20632	-0-	-0-	-0-	137	1	15686	3	Y	4372	4377	1			89
						4809	9									
09	19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	60	1	14342	3	Y	4701	4723	1			67
						5171	9									
*10	18352 X	13761	-0-	-4591	-0-	38	1	9398	3	Y	3932	3881	1			118
						4325	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56712	X	56712	-0-	-0-	-0-	113	1	50891	3	Y	5189	5169	0			45
							5708	9									
06	51036	X	51036	-0-	-0-	-0-	82	1	46127	3	Y	4388	4380	0			53
							4827	9									
07	52694	X	52694	-0-	-0-	-0-	81	1	48305	3	Y	3916	3926	0			43
							4308	9									
08	49383	X	46584	-0-	-2799	-0-	105	1	42906	3	Y	3248	3228	0			63
							3573	9									
09	47790	X	42326	-0-	-5464	-0-	129	1	38764	3	Y	3121	3148	0			36
							3433	9									
*10	49383	X	35605	-0-	-13778	-0-	51	1	32706	3	Y	2589	2585	0			40
							2848	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	60165	-0-	60165	257076	120	1	54185	3	Y	5327	5305	0			47
							5860	9									
06	299038	X	41962	-0-	-257076	-0-	66	1	37206	3	Y	4264	4260	0			51
							4690	9									
07	54329	X	54329	-0-	-0-	-0-	83	1	49818	3	Y	4025	4032	0			44
							4428	9									
08	49383	X	47203	-0-	-2180	-0-	106	1	43184	3	Y	3557	3532	0			69
							3913	9									
09	47790	X	44676	-0-	-3114	-0-	136	1	40863	3	Y	3343	3369	0	4	8	39
							3677	9									
*10	49383	X	37287	-0-	-12096	-0-	54	1	34229	3	Y	2731	2727	0			43
							3004	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
05	0	W	45624	-0-	45624	286667	92	1	41504	3	Y	3662	3661	0			32
							4028	9									
06	328099	X	41432	-0-	-286667	-0-	68	1	38110	3	Y	2958	2955	0			35
							3254	9									
07	44051	X	41750	-0-	-2301	-0-	64	1	38507	3	Y	2890	2893	0			32
							3179	9									
08	44051	X	33017	-0-	-11034	-0-	74	1	30428	3	Y	2286	2274	0			44
							2515	9									
09	42630	X	31817	-0-	-10813	-0-	98	1	29335	3	Y	2167	2186	0			25
							2384	9									
*10	44051	X	28155	-0-	-15896	-0-	41	1	26132	3	Y	1802	1799	0			28
							1982	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
05	0	W	62760	-0-	62760	266465	126	1	56633	3	Y	5455	5436	0			48
							6001	9									
06	310377	X	43912	-0-	-266465	-0-	70	1	39353	3	Y	4081	4080	0			49
							4489	9									
07	44369	X	44369	-0-	-0-	-0-	67	1	40344	3	Y	3598	3608	0			39
							3958	9									
08	61876	X	34083	-0-	-27793	-0-	74	1	30356	3	Y	3321	3296	0			64
							3653	9									
09	59880	X	34866	-0-	-25014	-0-	104	1	31096	3	Y	3333	3358	0			39
							3666	9									
*10	61876	X	32876	-0-	-29000	-0-	47	1	29676	3	Y	2866	2860	0			45
							3153	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63767	X	45337	-0-	-18430	-0-	92	1	41601	3	Y	3313	3312	0			29
							3644	9									
06	61710	X	33136	-0-	-28574	-0-	54	1	29925	3	Y	2870	2865	0			34
							3157	9									
07	63767	X	33521	-0-	-30246	-0-	52	1	30947	3	Y	2293	2302	0			25
							2522	9									
08	58435	X	23477	-0-	-34958	-0-	53	1	21409	3	Y	1832	1822	0			35
							2015	9									
09	56550	X	19024	-0-	-37526	-0-	55	1	16674	3	Y	2086	2079	0	18	8	24
							2295	9									
*10	45322	X	15423	-0-	-29899	-0-	22	1	13832	3	Y	1426	1428	0			22
							1569	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58404	X	54015	-0-	-4389	-0-	52	1	51194	3	Y	2517	2605	0			-0-
							2769	9									
06	56520	X	36319	-0-	-20201	-0-	108	1	33516	3	Y	2450	2385	0			65
							2695	9									
07	58404	X	54696	-0-	-3708	-0-	57	1	51317	3	Y	3020	3025	0			60
							3322	9									
08	55459	X	47011	-0-	-8448	-0-	62	1	43496	3	Y	3139	3154	0			45
							3453	9									
09	53670	X	46378	-0-	-7292	-0-	48	1	42902	3	Y	3116	3107	0			54
							3428	9									
*10	54684	X	48129	-0-	-6555	-0-	52	1	44821	3	Y	2960	2955	0			59
							3256	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
05	0	W	34384	-0-	34384	336520	402	1	27039	3	Y	6312	6323	1			55
							6943	9									
06	374948	X	38428	-0-	-336520	-0-	351	1	30575	3	Y	6820	6783	1			92
							7502	9									
07	42129	X	39220	-0-	-2909	-0-	384	1	32042	3	Y	6176	6207	1			61
							6794	9									
08	42129	X	36466	-0-	-5663	-0-	200	1	30587	3	Y	5163	5159	1			65
							5679	9									
09	40770	X	28768	-0-	-12002	-0-	218	1	24058	3	Y	4084	3967	1			182
							4492	9									
*10	39711	X	22671	-0-	-17040	-0-	16	1	18868	3	Y	3443	3551	1			74
							3787	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	35258	-0-	35258	351229	435	1	29254	3	Y	5063	5072	1			44
							5569	9									
06	394636	X	43407	-0-	-351229	-0-	411	1	35798	3	Y	6544	6500	1			88
							7198	9									
07	57623	X	57623	-0-	-0-	-0-	602	1	50219	3	Y	6184	6211	1			61
							6802	9									
08	44547	X	40772	-0-	-3775	-0-	228	1	34814	3	Y	5209	5204	1			66
							5730	9									
09	43110	X	30995	-0-	-12115	-0-	228	1	25106	3	Y	5146	4983	1			229
							5661	9									
*10	44547	X	34503	-0-	-10044	-0-	26	1	29693	3	Y	4349	4484	1			94
							4784	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	33219	-0-	33219	329188	394	1	26479	3	Y	5769	5784	1			50
							6346	9									
06	382389	X	53201	-0-	-329188	-0-	505	1	43933	3	Y	7966	7909	1			107
							8763	9									
07	67349	X	67349	-0-	-0-	-0-	698	1	58195	3	Y	7687	7718	1			76
							8456	9									
08	53414	X	53414	-0-	-0-	-0-	303	1	46353	3	Y	6144	6142	1			78
							6758	9									
09	42930	X	36770	-0-	-6160	-0-	289	1	31862	3	Y	4199	4090	1			187
							4619	9									
*10	44361	X	34836	-0-	-9525	-0-	26	1	30395	3	Y	4014	4114	1			87
							4415	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	26821	-0-	26821	156047	163	1	23456	3	Y	2911	2905	0	5	1	43
							3202	9									
06	176420	X	20373	-0-	-156047	-0-	78	1	17994	3	Y	2092	2103	0			32
							2301	9									
07	24955	X	24672	-0-	-283	-0-	38	1	23282	3	Y	1229	1149	0	78	1	34
							1352	9									
08	26815	X	20344	-0-	-6471	-0-	91	1	18393	3	Y	1691	1704	0			21
							1860	9									
09	25950	X	20115	-0-	-5835	-0-	70	1	18070	3	Y	1795	1789	0			27
							1975	9									
*10	26815	X	21373	-0-	-5442	-0-	130	1	18737	3	Y	2278	2259	0			46
							2506	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
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	1485	1443	1			107
06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	1260	1283	0			84
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	466	1	1144	3	Y	1730	1736	0			78
							1903	9									
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	453	1	2711	3	Y	1785	1641	0	77	1	145
							1964	9									
09	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	540	1	2753	3	Y	2642	2703	0			84
							2906	9									
*10	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	589	1	3515	3	Y	3028	3010	0			102
							3331	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
05	9796	X	5544	-0-	-4252	-0-	260	1	2975	3	Y	2099	1986	1			151
							2309	9									
06	9480	X	5340	-0-	-4140	-0-	333	1	2701	3	Y	2096	2107	1			140
							2306	9									
07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	311	1	2999	3	Y	1871	1927	0			84
							2058	9									
08	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	379	1	4123	3	Y	1563	1453	0	67	1	127
							1719	9									
09	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	324	1	3705	3	Y	2175	2232	0			70
							2393	9									
*10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	335	1	3282	3	Y	2491	2477	0			84
							2740	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	2059	2118	0			148
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	2030	2043	0			135
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2281	2314	0			102
08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	474	1	3651	3	Y	2087	1930	0	89	1	170
							2296	9									
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	416	1	1994	3	Y	2686	2770	0			86
							2955	9									
*10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	522	1	1958	3	Y	2644	2641	0			89
							2908	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33573	X	28811	-0-	-4762	-0-	172	1	24788	3	Y	3501	3486	0	6	1	52
							3851	9									
06	32490	X	24722	-0-	-7768	-0-	94	1	21718	3	Y	2645	2657	1			40
							2910	9									
07	33573	X	22764	-0-	-10809	-0-	35	1	21402	3	Y	1206	1210	1			36
							1327	9									
08	28799	X	20037	-0-	-8762	-0-	89	1	17932	3	Y	1833	1846	0			23
							2016	9									
09	27870	X	17747	-0-	-10123	-0-	62	1	15892	3	Y	1630	1628	0			25
							1793	9									
*10	28799	X	17953	-0-	-10846	-0-	111	1	16069	3	Y	1612	1604	0			33
							1773	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
05	0	W	23721	-0-	23721	155072	140	1	20125	3	Y	3142	3144	0	5	1	47
							3456	9									
06	177481	X	22409	-0-	-155072	-0-	87	1	19957	3	Y	2150	2164	0			33
							2365	9									
07	30008	X	23227	-0-	-6781	-0-	34	1	21367	3	Y	1660	1551	0	96	1	46
							1826	9									
08	26226	X	20364	-0-	-5862	-0-	89	1	17969	3	Y	2096	2116	0			26
							2306	9									
09	23730	X	19432	-0-	-4298	-0-	67	1	17125	3	Y	2036	2031	0			31
							2240	9									
*10	23715	X	15220	-0-	-8495	-0-	92	1	13343	3	Y	1623	1621	0			33
							1785	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
05	0	W	25625	-0-	25625	158348	147	1	21162	3	Y	3924	3903	0	7	1	58
							4316	9									
06	172594	X	14246	-0-	-158348	-0-	49	1	11390	3	Y	2552	2571	0			39
							2807	9									
07	27900	X	17285	-0-	-10615	-0-	25	1	15340	3	Y	1745	1631	0	105	1	48
							1920	9									
08	27900	X	15634	-0-	-12266	-0-	64	1	12852	3	Y	2471	2488	0			31
							2718	9									
09	27000	X	15454	-0-	-11546	-0-	53	1	13632	3	Y	1608	1615	0			24
							1769	9									
*10	25637	X	19895	-0-	-5742	-0-	124	1	17881	3	Y	1718	1707	0			35
							1890	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59768 X	56428	-0-	-3340	-0-	54	1	53628	3	Y	2496	2576	0			-0-
						2746	9									
06	57840 X	43501	-0-	-14339	-0-	132	1	40759	3	Y	2373	2310	0			63
						2610	9									
07	49407 X	49407	-0-	-0-	-0-	52	1	46405	3	Y	2682	2691	0			54
						2950	9									
08	56482 X	41776	-0-	-14706	-0-	55	1	38541	3	Y	2891	2903	0			42
						3180	9									
09	54600 X	40315	-0-	-14285	-0-	41	1	37232	3	Y	2765	2759	0			48
						3042	9									
*10	56420 X	37228	-0-	-19192	-0-	40	1	34320	3	Y	2607	2603	0			52
						2868	9									

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
05	27063 X	25299	-0-	-1764	-0-	142	1	20514	3	Y	4221	4201	0	7	1	63
						4643	9									
06	26190 X	13133	-0-	-13057	-0-	41	1	9474	3	Y	3289	3302	0			50
						3618	9									
07	27063 X	17143	-0-	-9920	-0-	24	1	15224	3	Y	1723	1610	0	115	1	48
						1895	9									
08	27063 X	15575	-0-	-11488	-0-	61	1	12312	3	Y	2911	2922	0			37
						3202	9									
09	26190 X	21004	-0-	-5186	-0-	72	1	18704	3	Y	2025	2031	0			31
						2228	9									
*10	25296 X	19308	-0-	-5988	-0-	118	1	17010	3	Y	1982	1973	0			40
						2180	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
05	25451 X	22445	-0-	-3006	-0-	116	1	16730	3	Y	5090	5046	0	8	1	75
						5599	9									
06	24630 X	13647	-0-	-10983	-0-	44	1	10048	3	Y	3232	3258	0			49
						3555	9									
07	25451 X	17715	-0-	-7736	-0-	25	1	15274	3	Y	2196	2052	0	132	1	61
						2416	9									
08	25451 X	16080	-0-	-9371	-0-	65	1	13221	3	Y	2540	2569	0			32
						2794	9									
09	24630 X	18721	-0-	-5909	-0-	56	1	14346	3	Y	3926	3898	0			60
						4319	9									
*10	22444 X	16889	-0-	-5555	-0-	78	1	11204	3	Y	5097	5054	0			103
						5607	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
05	58807 X	54268	-0-	-4539	-0-	52	1	51809	3	Y	2188	2266	1			-0-
						2407	9									
06	56910 X	39802	-0-	-17108	-0-	121	1	37334	3	Y	2134	2077	0			57
						2347	9									
07	43559 X	43559	-0-	-0-	-0-	46	1	40750	3	Y	2512	2519	0			50
						2763	9									
08	54312 X	36847	-0-	-17465	-0-	48	1	33960	3	Y	2581	2594	0			37
						2839	9									
09	52530 X	37240	-0-	-15290	-0-	38	1	34402	3	Y	2545	2538	0			44
						2800	9									
*10	54281 X	40002	-0-	-14279	-0-	42	1	36311	3	Y	3317	3295	0			66
						3649	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	28619	-0-	28619	283061	231	1	28373	3	Y	14					214
							15	9									
06	0	W	25169	-0-	25169	308230	111	1	21376	3	Y	3347	3356	1	6	8	199
							3682	9									
07	339132	X	30902	-0-	-308230	-0-	117	1	26341	3	Y	4040	4006	1	28	8	205
							4444	9									
08	28751	X	28751	-0-	-0-	-0-	127	1	24375	3	Y	3863	3816	1			252
							4249	9									
09	28554	X	28554	-0-	-0-	-0-	123	1	24177	3	Y	3867	3895	1			224
							4254	9									
*10	31477	X	31477	-0-	-0-	-0-	121	1	26879	3	Y	4070	4052	1			242
							4477	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21458	-0-	21458	259983	173	1	21272	3	Y	12					154
							13	9									
06	0	W	20203	-0-	20203	280186	88	1	17077	3	Y	2762	2751	1			165
							3038	9									
07	303810	X	23624	-0-	-280186	-0-	86	1	19261	3	Y	3888	3784	1	74	8	195
							4277	9									
08	27249	X	18089	-0-	-9160	-0-	77	1	14892	3	Y	2836	2846	1			185
							3120	9									
09	25800	X	13564	-0-	-12236	-0-	59	1	11683	3	Y	1656	1745	1			96
							1822	9									
10	23622	X	16742	-0-	-6880	-0-	65	1	14536	3	Y	1946	1926	1			116
							2141	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22099	-0-	22099	300345	179	1	21909	3	Y	10					158
							11	9									
06	0	W	19157	-0-	19157	319502	85	1	16368	3	Y	2458	2469	1			147
							2704	9									
07	343080	X	23578	-0-	-319502	-0-	91	1	20416	3	Y	2792	2796	1			143
							3071	9									
08	23219	X	21940	-0-	-1279	-0-	101	1	19306	3	Y	2303	2296	1			150
							2533	9									
09	22470	X	21523	-0-	-947	-0-	96	1	18862	3	Y	2332	2347	1			135
							2565	9									
10	23219	X	16442	-0-	-6777	-0-	64	1	14350	3	Y	1844	1869	1			110
							2028	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	26052	-0-	26052	321552	211	1	25830	3	Y	10					139
							11	9									
06	0	W	23564	-0-	23564	345116	109	1	21002	3	Y	2230	2236	1			133
							2453	9									
07	370617	X	25501	-0-	-345116	-0-	103	1	23131	3	Y	2061	2089	1			105
							2267	9									
08	29605	X	23639	-0-	-5966	-0-	112	1	21518	3	Y	1826	1812	1			119
							2009	9									
09	28650	X	21479	-0-	-7171	-0-	99	1	19391	3	Y	1808	1822	1			105
							1989	9									
10	26040	X	21760	-0-	-4280	-0-	89	1	19877	3	Y	1631	1639	1			97
							1794	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32166	-0-	32166	349929	260 13	1 9	31893	3	Y	12					182
06	0	W	29906	-0-	29906	379835	137 3309	1 9	26460	3	Y	3008	3011	1			179
07	412511	X	32676	-0-	-379835	-0-	123 4622	1 9	27931	3	Y	4202	4166	1			215
08	40393	X	31063	-0-	-9330	-0-	140 3912	1 9	27011	3	Y	3556	3539	1			232
09	35520	X	26515	-0-	-9005	-0-	117 3322	1 9	23076	3	Y	3020	3077	1			175
10	32674	X	26121	-0-	-6553	-0-	104 2906	1 9	23111	3	Y	2642	2660	1			157

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	18820	-0-	18820	268894	152 10	1 9	18658	3	Y	9					135
06	0	W	15599	-0-	15599	284493	69 2224	1 9	13306	3	Y	2022	2036	1			121
07	307356	X	22863	-0-	-284493	-0-	87 3204	1 9	19572	3	Y	2913	2885	1			149
08	27032	X	16140	-0-	-10892	-0-	71 2485	1 9	13584	3	Y	2259	2261	1			147
09	23940	X	13845	-0-	-10095	-0-	61 1851	1 9	11933	3	Y	1683	1732	1			98
10	22878	X	18737	-0-	-4141	-0-	72 2783	1 9	15882	3	Y	2530	2478	1			150

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-
10	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

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

05	0 W	23994	-0-	23994	289678	126	1	20128	3	Y	3400	3402	0			96
						3740	9									
06	320403 X	30725	-0-	-289678	-0-	130	1	27861	3	Y	2485	2518	0			63
						2734	9									
07	33356 X	26416	-0-	-6940	-0-	120	1	23411	3	Y	2623	2600	0			86
						2885	9									
08	33356 X	25178	-0-	-8178	-0-	112	1	21408	3	Y	3325	3323	0			88
						3658	9									
09	30720 X	25908	-0-	-4812	-0-	128	1	22334	3	Y	3133	3099	0			122
						3446	9									
*10	31744 X	24995	-0-	-6749	-0-	126	1	22330	3	Y	2308	2150	0	139	1	141
						2539	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

05	23498 X	17626	-0-	-5872	-0-	89	1	14284	3	Y	2957	2959	0			84
						3253	9									
06	22740 X	17571	-0-	-5169	-0-	69	1	14876	3	Y	2387	2411	0			60
						2626	9									
07	23498 X	17967	-0-	-5531	-0-	78	1	15265	3	Y	2385	2367	0			78
						2624	9									
08	23498 X	21018	-0-	-2480	-0-	94	1	18100	3	Y	2567	2577	0			68
						2824	9									
09	21706 X	21706	-0-	-0-	-0-	107	1	18751	3	Y	2589	2556	0			101
						2848	9									
*10	22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	104	1	18488	3	Y	3335	3092	0	140	1	204
						3669	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

05	T. A.	18183	-0-	18183	279405	96	1	15414	3	Y	2430	2434	0			69
						2673	9									
06	T. A.	20290	-0-	20290	299695	83	1	17880	3	Y	2115	2131	0			53
						2327	9									
*07	318404 X	18709	-0-	-299695	-0-	83	1	16098	3	Y	2298	2276	0			75
						2528	9									
*08	26629 X	19948	-0-	-6681	-0-	92	1	17737	3	Y	1926	1950	0			51
						2119	9									
*09	25770 X	18676	-0-	-7094	-0-	94	1	16447	3	Y	1941	1916	0			76
						2135	9									
*10	26629 X	16856	-0-	-9773	-0-	84	1	14772	3	Y	1818	1690	0	93	1	111
						2000	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	20115	3	2058	9	N	1871	1877	1			518
06	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	18195	3	1202	9	N	1093	1403	1			208
07	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-	17598	3	1176	9	N	1069	1004	1			273
08	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	17701	3	1008	9	N	916	848	1			341
09	17730	X	17628	-0-	-102	-0-	16825	3	803	9	N	730	526	1			545
10	18321	X	16828	-0-	-1493	-0-	16122	3	706	9	N	642	879	1			308

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
05	37262	X	17807	-0-	-19455	-0-	623	1	15209	3	Y	1795	1986	1			405
							1975	9									
06	36060	X	22866	-0-	-13194	-0-	843	1	20435	3	Y	1444	1704	1			145
							1588	9									
07	37262	X	18586	-0-	-18676	-0-	701	1	16358	3	Y	1388	1264	1	2	8	267
							1527	9									
08	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	792	1	19485	3	Y	1158	1087	1			338
							1274	9									
09	22860	X	18625	-0-	-4235	-0-	732	1	16908	3	Y	895	812	1			421
							985	9									
*10	23622	X	18194	-0-	-5428	-0-	740	1	16496	3	Y	871	1048	1			244
							958	9									

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22957	X	22957	-0-	-0-	-0-	19493	3	3464	9	N	3149	3289	1			369
06	21480	X	20690	-0-	-790	-0-	17535	3	3155	9	N	2868	2920	1			317
07	25479	X	25479	-0-	-0-	-0-	22187	3	3292	9	N	2993	3078	1			232
08	22542	X	22542	-0-	-0-	-0-	20002	3	2540	9	N	2309	2118	1			423
09	21480	X	20818	-0-	-662	-0-	18864	3	1954	9	N	1776	1770	1			429
10	22196	X	20881	-0-	-1315	-0-	18834	3	2047	9	N	1861	2100	1			190

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	2118	-0-	-11708	-0-	270	1	1848	9	Y	1680	1757	1			189
06	13380	X	2558	-0-	-10822	-0-	175	1	831	3	Y	1411	1449	1			151
							1552	9									
07	13826	X	3433	-0-	-10393	-0-	239	1	2127	3	Y	970	1041	1			80
							1067	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	336	381	1			35
09	10260	X	1562	-0-	-8698	-0-	385	1	60	3	Y	1015	859	1			191
							1117	9									
*10	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	297	1	5464	3	Y	1110	1172	1			129
							1221	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	63819	-0-	63819	228879	1189	1	54890	3	Y	7036	7076	1			76
							7740	9									
06	293088	X	64209	-0-	-228879	-0-	1875	1	55219	3	Y	6468	5299	0	1116	1	129
							7115	9									
07	67621	X	67621	-0-	-0-	-0-	833	1	58986	3	Y	7093	5751	0	1333	1	129
							7802	9					9	8			
08	57447	X	57447	-0-	-0-	-0-	619	1	51032	3	Y	5269	3561	0	1705	1	132
							5796	9									
09	58980	X	45888	-0-	-13092	-0-	334	1	41288	3	Y	3878	3535	0	322	1	153
							4266	9									
10	60946	X	45184	-0-	-15762	-0-	157	1	40420	3	Y	4188	4162	0	40	8	139
							4607	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
05	0	W	64065	-0-	64065	232040	1184	1	54675	3	Y	7460	5814	0	1701	1	81
							8206	9									
06	289939	X	57899	-0-	-232040	-0-	1706	1	50255	3	Y	5398	4440	0	931	1	108
							5938	9									
07	68215	X	68215	-0-	-0-	-0-	859	1	60824	3	Y	5938	4820	0	1118	1	108
							6532	9									
08	62217	X	55615	-0-	-6602	-0-	604	1	49712	3	Y	4817	3246	0	1558	1	121
							5299	9									
09	60210	X	37851	-0-	-22359	-0-	275	1	34030	3	Y	3224	2943	0	267	1	127
							3546	9					8	8			
10	62217	X	35179	-0-	-27038	-0-	124	1	31905	3	Y	2864	2895	0			96
							3150	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

05	0	W	83443	-0-	83443	249743	1518	1	70058	3	Y	10788	8372	0	2460	1	117
							11867	9									
06	320128	X	70385	-0-	-249743	-0-	2011	1	59230	3	Y	8313	6830	0	1434	1	166
							9144	9									
07	73047	X	73047	-0-	-0-	-0-	901	1	63843	3	Y	7548	6156	0	1421	1	137
							8303	9									
08	59526	X	59526	-0-	-0-	-0-	625	1	51483	3	Y	6744	4530	0	2182	1	169
							7418	9									
09	49650	X	45932	-0-	-3718	-0-	327	1	40433	3	Y	4702	4294	0	391	1	186
							5172	9									
10	51305	X	43210	-0-	-8095	-0-	150	1	38569	3	Y	4083	4132	0			137
							4491	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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

05	0	W	75463	-0-	75463	158305	1402	1	64738	3	Y	8475	6511	0	1933	1	92
							9323	9									
06	219210	X	60905	-0-	-158305	-0-	1758	1	51770	3	Y	6706	5507	0	1157	1	134
							7377	9									
07	73179	X	73179	-0-	-0-	-0-	924	1	65459	3	Y	6178	5037	0	1163	1	112
							6796	9									
08	63705	X	57948	-0-	-5757	-0-	619	1	51012	3	Y	5743	3853	0	1858	1	144
							6317	9									
09	61650	X	36420	-0-	-25230	-0-	261	1	32239	3	Y	3564	3262	0	295	1	141
							3920	9					10	8			
10	63705	X	36327	-0-	-27378	-0-	129	1	33111	3	Y	2806	2853	0			94
							3087	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
05	0	W	68877	-0-	68877	247300	1275	1	58851	3	Y	7955	6200	0	1814	1	86
							8751	9									
06	306810	X	59510	-0-	-247300	-0-	1726	1	50859	3	Y	6295	5169	0	1086	1	126
							6925	9									
07	71357	X	71357	-0-	-0-	-0-	889	1	62989	3	Y	6799	5521	0	1280	1	124
							7479	9									
08	60819	X	60819	-0-	-0-	-0-	637	1	52474	3	Y	7007	4688	0	2267	1	176
							7708	9									
09	57840	X	44945	-0-	-12895	-0-	322	1	39884	3	Y	4308	3942	0	357	1	170
							4739	9					15	8			
10	59768	X	42583	-0-	-17185	-0-	149	1	38355	3	Y	3708	3754	0			124
							4079	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

05	191071	X	26430	-0-	-164641	-0-	72	1	21107	3	Y	4774	4867	1			138
							5251	9									
06	25892	X	25892	-0-	-0-	-0-	59	1	20976	3	Y	4415	4388	1			165
							4857	9									
07	20370	X	20370	-0-	-0-	-0-	59	1	16802	3	Y	3190	3233	1			122
							3509	9									
08	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	55	1	14413	3	Y	2999	2976	1			145
							3299	9									
09	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	99	1	12793	3	Y	1610	1641	1			114
							1771	9									
10	13516	X	711	-0-	-12805	-0-	22	1	440	3	Y	226	308	1			32
							249	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

05	0	W	70890	-0-	70890	315144	1317	1	60799	3	Y	7976	6222	0	1819	1	86
							8774	9									
06	372661	X	57517	-0-	-315144	-0-	1657	1	48803	3	Y	6415	5266	0	1107	1	128
							7057	9									
07	70544	X	70544	-0-	-0-	-0-	878	1	62187	3	Y	6799	5523	0	1280	1	124
							7479	9									
08	61404	X	61404	-0-	-0-	-0-	646	1	53211	3	Y	6861	4593	0	2220	1	172
							7547	9									
09	52710	X	45714	-0-	-6996	-0-	329	1	40657	3	Y	4298	3943	0	357	1	170
							4728	9									
10	54467	X	42368	-0-	-12099	-0-	149	1	38150	3	Y	3699	3745	0			124
							4069	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

05	0	W	9237	-0-	9237	147517	317	1	7832	3	Y	989	1070	1			111
							1088	9									
06	153279	X	5762	-0-	-147517	-0-	188	1	4083	3	Y	1355	1321	1			145
							1491	9									
07	20708	X	2095	-0-	-18613	-0-	224	1	503	3	Y	1244	1286	1			103
							1368	9									
08	10013	X	4594	-0-	-5419	-0-	318	1	2696	3	Y	1436	1390	1			149
							1580	9									
09	9690	X	4616	-0-	-5074	-0-	320	1	2671	3	Y	1477	1348	1			278
							1625	9									
*10	9238	X	5373	-0-	-3865	-0-	590	1	3267	3	Y	1378	1496	1			160
							1516	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
05	28861	X	23816	-0-	-5045	-0-	67	1	19524	3	Y	3841	3891	1			111
							4225	9									
06	27930	X	21592	-0-	-6338	-0-	51	1	18526	3	Y	2741	2749	1			103
							3015	9									
07	28861	X	18552	-0-	-10309	-0-	57	1	16063	3	Y	2211	2229	1			85
							2432	9									
08	28861	X	14849	-0-	-14012	-0-	49	1	12698	3	Y	1911	1904	1			92
							2102	9									
09	27930	X	9474	-0-	-18456	-0-	63	1	8159	3	Y	1138	1149	1			81
							1252	9									
10	23808	X	469	-0-	-23339	-0-	14	1	294	3	Y	146	206	1			21
							161	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
05	154127	X	20206	-0-	-133921	-0-	53	1	15360	3	Y	4357	4449	1			126
							4793	9									
06	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	38	1	13507	3	Y	2693	2718	1			101
							2962	9									
07	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	53	1	15146	3	Y	2492	2498	1			95
							2741	9									
08	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	49	1	12924	3	Y	2500	2474	1			121
							2750	9									
09	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	76	1	9839	3	Y	1497	1512	1			106
							1647	9									
10	10958	X	853	-0-	-10105	-0-	30	1	606	3	Y	197	275	1			28
							217	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
05	29951	X	29951	-0-	-0-	-0-	84	1	26967	3	Y	2636	2633	1			111
							2900	9									
06	25537	X	25537	-0-	-0-	-0-	161	1	23297	3	Y	1890	1898	1			103
							2079	9									
07	24044	X	24044	-0-	-0-	-0-	35	1	22128	3	Y	1710	1707	1			106
							1881	9									
08	20398	X	19671	-0-	-727	-0-	40	1	18217	3	Y	1285	1308	1			83
							1414	9									
09	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	122	1	18570	3	Y	1272	1248	1			107
							1399	9									
*10	20398	X	7945	-0-	-12453	-0-	25	1	7335	3	Y	532	504	1			135
							585	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
05	0	W	25241	-0-	25241	302166	129	1	20697	3	Y	4014	4020	0			114
							4415	9									
06	0	W	24436	-0-	24436	326602	100	1	21578	3	Y	2507	2558	0			63
							2758	9									
07	355575	X	28973	-0-	-326602	-0-	127	1	24744	3	Y	3729	3670	0			122
							4102	9									
08	26093	X	26093	-0-	-0-	-0-	119	1	22875	3	Y	2817	2864	0			75
							3099	9									
09	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	115	1	20069	3	Y	2508	2485	0			98
							2759	9									
*10	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	125	1	22045	3	Y	2561	2378	0	124	1	157
							2817	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
05	36611 X	32256	-0-	-4355	-0-	93	1	29669	3	Y	2267	2279	1			95
						2494	9									
06	35430 X	25921	-0-	-9509	-0-	163	1	23642	3	Y	1924	1914	1			105
						2116	9									
07	36611 X	26226	-0-	-10385	-0-	39	1	24392	3	Y	1632	1636	1			101
						1795	9									
08	36611 X	21709	-0-	-14902	-0-	44	1	20258	3	Y	1279	1297	1			83
						1407	9									
09	33090 X	21891	-0-	-11199	-0-	133	1	20297	3	Y	1328	1299	1			112
						1461	9									
*10	32271 X	9653	-0-	-22618	-0-	31	1	8999	3	Y	566	534	1			144
						623	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

05	49259 X	4494	-0-	-44765	-0-	12	1	3705	3	Y	706	712	1			50
						777	9									
06	47670 X	14040	-0-	-33630	-0-	27	1	11589	3	Y	2204	2197	1			57
						2424	9									
07	49259 X	16493	-0-	-32766	-0-	31	1	13122	3	Y	3036	3002	1			91
						3340	9									
08	32488 X	14773	-0-	-17715	-0-	27	1	13125	3	Y	1474	1523	1			42
						1621	9									
09	30780 X	17695	-0-	-13085	-0-	39	1	15851	3	Y	1641	1639	1			44
						1805	9									
*10	16492 X	15409	-0-	-1083	-0-	26	1	13348	3	Y	1850	1851	1			43
						2035	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

05	55180 X	14701	-0-	-40479	-0-	42	1	13319	3	Y	1218	1166	1			86
						1340	9									
06	53400 X	-0-	-0-	-53400	-0-					Y	-0-	86	1			-0-
07	55180 X	-0-	-0-	-55180	-0-					Y	-0-					-0-
08	25637 X	150	-0-	-25487	-0-	61	3	89	9	Y	81	79	1			2
09	22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*10	14694 X	11222	-0-	-3472	-0-	27	1	9170	3	Y	1841	1798	1			43
						2025	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

05	32023 X	12178	-0-	-19845	-0-	34	1	10618	3	Y	1387	1337	1			97
						1526	9									
06	30990 X	2422	-0-	-28568	-0-	4	1	1898	3	Y	473	558	1			12
						520	9									
07	32023 X	233	-0-	-31790	-0-	1	1	230	3	Y	2	14	1			-0-
						2	9									
08	31992 X	109	-0-	-31883	-0-	35	3	74	9	Y	67	65	1			2
09	30960 X	19	-0-	-30941	-0-	11	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
*10	15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	31	1	13739	3	Y	1489	1454	1			35
						1638	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
05	39091 X	4523	-0-	-34568	-0-	12	1	3865	3	Y	587	593	1			41
						646	9									
06	37830 X	7398	-0-	-30432	-0-	11	1	4576	3	Y	2555	2530	1			66
						2811	9									
07	39091 X	124	-0-	-38967	-0-	79	3	45	9	Y	41	106	1			1
08	28954 X	1194	-0-	-27760	-0-	1	1	508	3	Y	623	606	1			18
						685	9									
09	28020 X	951	-0-	-27069	-0-	2	1	715	3	Y	213	225	1			6
						234	9									
*10	7657 X	5761	-0-	-1896	-0-	6	1	3573	3	Y	1984	1943	1			47
						2182	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
05	39091 X	1745	-0-	-37346	-0-	5	1	1470	3	Y	245	276	1			17
						270	9									
06	37830 X	13330	-0-	-24500	-0-	24	1	10434	3	Y	2611	2560	1			68
						2872	9									
07	39091 X	7074	-0-	-32017	-0-	10	1	4497	3	Y	2334	2332	1			70
						2567	9									
08	33480 X	285	-0-	-33195	-0-	193	3	92	9	Y	84	152	1			2
09	28650 X	215	-0-	-28435	-0-	121	3	94	9	Y	85	85	1			2
*10	13764 X	13355	-0-	-409	-0-	24	1	12285	3	Y	951	931	1			22
						1046	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
05	39091 X	183	-0-	-38908	-0-	136	3	47	9	Y	43	71	1			3
06	37830 X	2481	-0-	-35349	-0-	3	1	1260	3	Y	1107	1081	1			29
						1218	9									
07	39091 X	330	-0-	-38761	-0-	1	1	277	3	Y	47	75	1			1
						52	9									
08	27931 X	13015	-0-	-14916	-0-	23	1	11140	3	Y	1684	1637	1			48
						1852	9									
09	16320 X	11740	-0-	-4580	-0-	27	1	10990	3	Y	657	687	1			18
						723	9									
*10	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	13	1	6979	3	Y	710	711	1			17
						781	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
05	31840 X	31840	-0-	-0-	-0-	93	1	29634	3	Y	1921	1938	1			81
						2113	9									
06	29515 X	29515	-0-	-0-	-0-	186	1	26949	3	Y	2164	2127	1			118
						2380	9									
07	30213 X	30213	-0-	-0-	-0-	44	1	27802	3	Y	2152	2137	1			133
						2367	9									
08	25792 X	25792	-0-	-0-	-0-	51	1	23517	3	Y	2022	2024	1			131
						2224	9									
09	26518 X	26518	-0-	-0-	-0-	160	1	24443	3	Y	1741	1725	1			147
						1915	9									
*10	20398 X	14908	-0-	-5490	-0-	49	1	14052	3	Y	734	694	1			187
						807	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
05	T. A.	18959	-0-	18959	224751	96	1	15395	3	Y	3153	3146	0			89
						3468	9									
06	T. A.	19277	-0-	19277	244028	78	1	16724	3	Y	2250	2282	0			57
						2475	9									
07	T. A.	21400	-0-	21400	265428	90	1	17584	3	Y	3387	3333	0			111
						3726	9									
*08	286322 X	20894	-0-	-265428	-0-	92	1	17642	3	Y	2873	2908	0			76
						3160	9									
*09	23730 X	20852	-0-	-2878	-0-	104	1	18129	3	Y	2381	2364	0			93
						2619	9									
*10	24521 X	21122	-0-	-3399	-0-	102	1	17961	3	Y	2781	2581	0	123	1	170
						3059	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
05	T. A.	18015	-0-	18015	255678	87	1	13904	3	Y	3658	3662	0			104
						4024	9									
06	T. A.	20474	-0-	20474	276152	77	1	16516	3	Y	3528	3543	0			89
						3881	9									
07	T. A.	17407	-0-	17407	293559	73	1	14207	3	Y	2843	2839	0			93
						3127	9									
*08	311542 X	17983	-0-	-293559	-0-	75	1	14519	3	Y	3081	3092	0			82
						3389	9									
*09	38520 X	9451	-0-	-29069	-0-	44	1	7595	3	Y	1647	1665	0			64
						1812	9									
*10	39804 X	2721	-0-	-37083	-0-	11	1	1912	3	Y	725	681	0	64	1	44
						798	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
05	0 W	25539	-0-	25539	252448	307	1	20630	3	Y	4184	4185	1			36
						4602	9									
06	0 W	24221	-0-	24221	276669	228	1	19861	3	Y	3756	3741	1			51
						4132	9									
07	302245 X	25576	-0-	-276669	-0-	257	1	21428	3	Y	3537	3553	1			35
						3891	9									
08	35557 X	25323	-0-	-10234	-0-	147	1	22439	3	Y	2488	2492	1			31
						2737	9									
09	26910 X	24376	-0-	-2534	-0-	199	1	21971	3	Y	2005	1947	1			89
						2206	9									
*10	25791 X	25791	-0-	-0-	-0-	19	1	22283	3	Y	3172	3192	1			69
						3489	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
05	0 W	32991	-0-	32991	292604	379	1	25483	3	Y	6481	6484	1			57
						7129	9									
06	0 W	31134	-0-	31134	323738	299	1	25991	3	Y	4404	4402	1			59
						4844	9									
07	358136 X	34398	-0-	-323738	-0-	354	1	29510	3	Y	4122	4140	1			41
						4534	9									
08	28689 X	28689	-0-	-0-	-0-	159	1	24295	3	Y	3850	3842	1			49
						4235	9									
09	25289 X	25289	-0-	-0-	-0-	208	1	22891	3	Y	1991	1951	1			89
						2190	9									
*10	26244 X	26244	-0-	-0-	-0-	20	1	22910	3	Y	3013	3037	1			65
						3314	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
05	T. A.		29027	-0-	29027	175738	82	1	26252	3	Y	2448	2458	1			103
							2693	9									
06	T. A.		23757	-0-	23757	199495	148	1	21519	3	Y	1900	1899	1			104
							2090	9									
*07	220719	X	21224	-0-	-199495	-0-	31	1	19575	3	Y	1471	1484	1			91
							1618	9									
*08	29233	X	11910	-0-	-17323	-0-	23	1	10659	3	Y	1116	1135	1			72
							1228	9									
*09	28290	X	11919	-0-	-16371	-0-	69	1	10564	3	Y	1169	1142	1			99
							1286	9									
*10	29233	X	5808	-0-	-23425	-0-	18	1	5231	3	Y	508	478	1			129
							559	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

05	0	W	28544	-0-	28544	277133	362	1	24365	3	Y	3470	3483	1			36
							3817	9									
06	0	W	25144	-0-	25144	302277	248	1	21609	3	Y	2988	2976	1			48
							3287	9									
07	327796	X	25519	-0-	-302277	-0-	273	1	22713	3	Y	2303	2325	1			26
							2533	9									
08	24254	X	24254	-0-	-0-	-0-	144	1	21941	3	Y	1972	1971	1			27
							2169	9									
09	23507	X	23507	-0-	-0-	-0-	195	1	21497	3	Y	1650	1600	1			77
							1815	9									
*10	24056	X	24056	-0-	-0-	-0-	18	1	21329	3	Y	2463	2487	1			53
							2709	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

05	0	W	34543	-0-	34543	290883	451	1	30288	3	Y	3458	3470	1			30
							3804	9									
06	0	W	29065	-0-	29065	319948	291	1	25284	3	Y	3173	3160	1			43
							3490	9									
07	330824	X	10876	-0-	-319948	-0-	90	1	7478	3	Y	3007	3020	1			30
							3308	9									
08	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	96	1	14642	3	Y	2933	2926	1			37
							3226	9									
09	33420	X	26315	-0-	-7105	-0-	214	1	23636	3	Y	2241	2178	1			100
							2465	9									
*10	34534	X	24072	-0-	-10462	-0-	18	1	20627	3	Y	3115	3148	1			67
							3427	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

05	0	W	18709	-0-	18709	111719	81	1	17466	3	Y	1056	1057	1			40
							1162	9									
06	0	W	13872	-0-	13872	125591	212	1	12739	3	Y	837	797	1			80
							921	9									
07	134450	X	8859	-0-	-125591	-0-	163	1	7997	3	Y	635	646	1	1	8	68
							699	9									
08	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	36	1	1673	3	Y	270	296	1			42
							297	9									
09	19740	X	2	-0-	-19738	-0-	2	3			Y	-0-	42	1			-0-
10	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
05	0	W	25097	-0-	25097	150981	109	1	23372	3	Y	1469	1472	1			56
							1616	9									
06	0	W	16927	-0-	16927	167908	259	1	15520	3	Y	1044	1000	1			100
							1148	9									
07	188186	X	20278	-0-	-167908	-0-	380	1	18712	3	Y	1078	1063	1			115
							1186	9									
08	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	312	1	14654	3	Y	1161	1094	1			182
							1277	9									
09	25470	X	19507	-0-	-5963	-0-	107	1	17934	3	Y	1333	1405	1			110
							1466	9									
10	25110	X	12114	-0-	-12996	-0-	80	1	10910	3	Y	1022	894	1			238
							1124	9									

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
05	0	W	22136	-0-	22136	123384	94	1	20086	3	Y	1778	1757	1			67
							1956	9									
06	0	W	17072	-0-	17072	140456	251	1	15040	3	Y	1619	1532	1			154
							1781	9									
07	148468	X	8012	-0-	-140456	-0-	137	1	6740	3	Y	1032	1076	1			110
							1135	9									
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	82	1	3859	3	Y	442	483	1			69
							486	9									
09	21420	X	605	-0-	-20815	-0-	3	1	587	3	Y	14	82	1			1
							15	9									
10	22134	X	-0-	-0-	-22134	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
05	T. A.		4540	-0-	4540	119750	79	1	2860	3	Y	1455	1413	1			139
							1601	9									
06	T. A.		4449	-0-	4449	124199	91	1	4358	3	Y	-0-					139
*07	132521	X	8322	-0-	-124199	-0-	70	1	4251	3	Y	3637	3487	1			289
							4001	9									
*08	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	86	1	5109	3	Y	2336	2599	1			26
							2570	9									
*09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	92	1	2793	3	Y	1594	1593	1			27
							1753	9									
*10	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	66	1	2637	3	Y	2387	2335	1			79
							2626	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
05	0	W	14985	-0-	14985	97163	64	1	13745	3	Y	1069	1068	1			40
							1176	9									
06	0	W	15097	-0-	15097	112260	233	1	13982	3	Y	802	766	1			76
							882	9									
07	126378	X	14118	-0-	-112260	-0-	266	1	13095	3	Y	688	691	1			73
							757	9									
08	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	304	1	14288	3	Y	715	676	1			112
							787	9									
09	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	80	1	13407	3	Y	762	811	1			63
							838	9									
*10	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	86	1	11705	3	Y	708	606	1			165
							779	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
05	0	W	36512	-0-	36512	168133	213	1	30752	3	Y	5043	5010	0	8	1	75
							5547	9									
06	0	W	18568	-0-	18568	186701	59	1	13690	3	Y	4381	4389	0			67
							4819	9									
07	219857	X	33156	-0-	-186701	-0-	49	1	30449	3	Y	2416	2258	0	158	1	67
							2658	9									
08	34752	X	34752	-0-	-0-	-0-	152	1	30715	3	Y	3532	3554	0			45
							3885	9									
09	25470	X	15295	-0-	-10175	-0-	49	1	12563	3	Y	2439	2447	0			37
							2683	9									
*10	26319	X	18064	-0-	-8255	-0-	109	1	15689	3	Y	2060	2055	0			42
							2266	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
05	0	W	20708	-0-	20708	91303	114	1	16439	3	Y	3777	3758	0	6	1	56
							4155	9									
06	0	W	10835	-0-	10835	102138	30	1	6936	3	Y	3517	3520	0			53
							3869	9									
07	118174	X	16036	-0-	-102138	-0-	22	1	13302	3	Y	2465	2303	0	147	1	68
							2712	9									
08	19344	X	14321	-0-	-5023	-0-	60	1	12073	3	Y	1989	2032	0			25
							2188	9									
09	26364	X	26364	-0-	-0-	-0-	86	1	22221	3	Y	3688	3657	0			56
							4057	9									
*10	20260	X	20260	-0-	-0-	-0-	117	1	16813	3	Y	3027	3022	0			61
							3330	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
05	0	W	39445	-0-	39445	164055	239	1	34454	3	Y	4320	4293	0	7	1	64
							4752	9									
06	0	W	21770	-0-	21770	185825	68	1	15755	3	Y	5406	5388	0			82
							5947	9									
07	200632	X	14807	-0-	-185825	-0-	20	1	12361	3	Y	2205	2060	0	166	1	61
							2426	9									
08	21390	X	18486	-0-	-2904	-0-	73	1	14817	3	Y	3269	3289	0			41
							3596	9									
09	20700	X	17233	-0-	-3467	-0-	55	1	14312	3	Y	2605	2606	0			40
							2866	9									
*10	21390	X	21070	-0-	-320	-0-	124	1	17965	3	Y	2710	2695	0			55
							2981	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
05	0	W	48935	-0-	48935	196801	303	1	43725	3	Y	4461	4449	0	7	1	66
							4907	9									
06	0	W	37762	-0-	37762	234563	144	1	33230	3	Y	3989	3994	0			61
							4388	9									
07	263834	X	29271	-0-	-234563	-0-	41	1	25277	3	Y	3594	3359	0	197	1	99
							3953	9									
08	26432	X	26432	-0-	-0-	-0-	108	1	21871	3	Y	4048	4096	0			51
							4453	9									
09	26272	X	26272	-0-	-0-	-0-	83	1	21479	3	Y	4282	4268	0			65
							4710	9									
*10	20708	X	19551	-0-	-1157	-0-	110	1	15907	3	Y	3213	3213	0			65
							3534	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
05	0	W	33983	-0-	33983	171898	207	1	29907	3	Y	3517	3506	0	6	1	52
							3869	9									
06	0	W	24012	-0-	24012	195910	88	1	20336	3	Y	3262	3264	0			50
							3588	9									
07	208504	X	12594	-0-	-195910	-0-	16	1	10176	3	Y	2184	2042	0	132	1	60
							2402	9									
08	20708	X	18406	-0-	-2302	-0-	73	1	14822	3	Y	3192	3212	0			40
							3511	9									
09	20040	X	11499	-0-	-8541	-0-	34	1	8751	3	Y	2467	2469	0			38
							2714	9									
*10	23273	X	23273	-0-	-0-	-0-	129	1	18581	3	Y	4148	4102	0			84
							4563	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
05	24018	X	24018	-0-	-0-	-0-	132	1	19028	3	Y	4416	4395	0	7	1	65
							4858	9									
06	21840	X	11030	-0-	-10810	-0-	32	1	7351	3	Y	3315	3330	0			50
							3647	9									
07	22568	X	19680	-0-	-2888	-0-	27	1	16858	3	Y	2541	2374	0	147	1	70
							2795	9									
08	22568	X	15592	-0-	-6976	-0-	54	1	10970	3	Y	4153	4171	0			52
							4568	9									
09	21840	X	17042	-0-	-4798	-0-	51	1	13266	3	Y	3386	3386	0			52
							3725	9									
*10	22568	X	12786	-0-	-9782	-0-	64	1	9200	3	Y	3202	3189	0			65
							3522	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
05	0	W	22474	-0-	22474	95024	57	1	18432	3	Y	3623	3508	1			152
							3985	9									
06	0	W	19813	-0-	19813	114837	117	1	16904	3	Y	2538	2551	1			139
							2792	9									
07	130801	X	15964	-0-	-114837	-0-	22	1	14113	3	Y	1663	1699	1			103
							1829	9									
08	24304	X	11967	-0-	-12337	-0-	24	1	10842	3	Y	1001	1039	1			65
							1101	9									
09	21750	X	16454	-0-	-5296	-0-	97	1	14866	3	Y	1355	1306	1			114
							1491	9									
*10	22475	X	6916	-0-	-15559	-0-	22	1	6302	3	Y	538	515	1			137
							592	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
05	27463	X	27463	-0-	-0-	-0-	75	1	24075	3	Y	3012	3021	1			126
							3313	9									
06	23520	X	21330	-0-	-2190	-0-	133	1	19282	3	Y	1741	1772	1			95
							1915	9									
07	24304	X	19563	-0-	-4741	-0-	28	1	17684	3	Y	1683	1674	1			104
							1851	9									
08	24304	X	15948	-0-	-8356	-0-	31	1	14340	3	Y	1434	1445	1			93
							1577	9									
09	23520	X	16873	-0-	-6647	-0-	101	1	15419	3	Y	1230	1219	1			104
							1353	9									
*10	24304	X	6733	-0-	-17571	-0-	22	1	6166	3	Y	495	473	1			126
							545	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 10/12/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	21255	-0-	21255	66660	139	1	19783	3	Y	1212	1207	1			95
						1333	9									
06	T. A.	13147	-0-	13147	79807	138	1	12991	3	Y	16					111
						18	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	79807					Y	4714	4665	0			160
08	T. A.	20478	-0-	20478	100285	206	1	15749	3	Y	4112	4082	0			190
						4523	9									
09	T. A.	17417	-0-	17417	117702	226	1	13093	3	Y	3725	3812	0			103
						4098	9									
*10	T. A.	12958	-0-	12958	130660	104	1	9903	3	Y	2683	2365	0	257	1	164
						2951	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
05	T. A.	22083	-0-	22083	63229	148	1	21073	3	Y	784	791	1			61
						862	9									
06	T. A.	14581	-0-	14581	77810	154	1	14410	3	Y	15					76
						17	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	77810					Y	3646	3599	0			123
*08	101181 X	23371	-0-	-77810	-0-	236	1	18049	3	Y	4624	4533	0			214
						5086	9									
*09	17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	219	1	12668	3	Y	4215	4312	0			117
						4637	9									
*10	17183 X	17183	-0-	-0-	-0-	142	1	13486	3	Y	3232	2849	0	302	1	198
						3555	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
05	0 W	48015	-0-	48015	233772	207	1	44466	3	Y	3038	3038	1			115
						3342	9									
06	0 W	41135	-0-	41135	274907	631	1	37916	3	Y	2353	2244	1			224
						2588	9									
07	313315 X	38408	-0-	-274907	-0-	722	1	35500	3	Y	1987	1999	1			212
						2186	9									
08	34835 X	34835	-0-	-0-	-0-	673	1	31612	3	Y	2318	2167	1			363
						2550	9									
09	32345 X	32345	-0-	-0-	-0-	177	1	29793	3	Y	2159	2344	1			178
						2375	9									
*10	29077 X	29077	-0-	-0-	-0-	195	1	26735	3	Y	1952	1675	1			455
						2147	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
05	19313 X	15677	-0-	-3636	-0-	397	1	13842	3	Y	1307	938	0	535	1	331
						1438	9									
06	18690 X	16475	-0-	-2215	-0-	424	1	14537	3	Y	1376	650	0	873	1	184
						1514	9									
07	19313 X	12677	-0-	-6636	-0-	115	1	11141	3	Y	1292	1117	0	100	1	259
						1421	9									
08	19313 X	9892	-0-	-9421	-0-	180	1	8861	3	Y	774	596	0	234	1	203
						851	9									
09	21210 X	2235	-0-	-18975	-0-	69	1	1846	3	Y	291	216	0	144	1	134
						320	9									
*10	17019 X	493	-0-	-16526	-0-	22	1	208	3	Y	239	46	1			327
						263	9									

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
05	21576	X	10763	-0-	-10813	-0-	280 712	1 9	9771	3	Y	647	372	0	265	1	164
06	20880	X	878	-0-	-20002	-0-	23 64	1 9	791	3	Y	58	177	0	37	1	8
07	21576	X	5864	-0-	-15712	-0-	57 231	1 9	5576	3	Y	210	160	0	16	1	42
08	21576	X	13238	-0-	-8338	-0-	250 637	1 9	12351	3	Y	579	294	0	175	1	152
09	12570	X	2642	-0-	-9928	-0-	85 279	1 9	2278	3	Y	254	163	0	126	1	117
10	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-	40	1			77

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38753	X	38753	-0-	-0-	-0-	220 8843	1 9	29690	3	Y	8039	8133	1			208
06	40397	X	40397	-0-	-0-	-0-	211 9633	1 9	30553	3	Y	8757	8833	1			132
07	14818	X	12788	-0-	-2030	-0-	80 3145	1 9	9563	3	Y	2859	2882	1			109
08	14818	X	139	-0-	-14679	-0-	60 47	1 9	32	3	Y	43	49	1			103
09	14340	X	3264	-0-	-11076	-0-	10 888	1 9	2366	3	Y	807	816	1			94
*10	14818	X	5152	-0-	-9666	-0-	28 608	1 9	4516	3	Y	553	645	1			2

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	25320	-0-	25320	33994	141 6129	1 9	19050	3	Y	5572	5552	1			144
06	0	W	23735	-0-	23735	57729	122 5894	1 9	17719	3	Y	5358	5421	1			81
07	0	W	7440	-0-	7440	65169	51 1348	1 9	6041	3	Y	1225	1259	1			47
08	65254	X	85	-0-	-65169	-0-	44 18	1 9	23	3	Y	16	21	1			42
09	14340	X	2300	-0-	-12040	-0-	9	1	2291	3	Y	-0-	42	1			-0-
*10	14818	X	201	-0-	-14617	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		19849	-0-	19849	49340	126 1708	1 9	18015	3	Y	1553	1508	1			122
06	T. A.		10550	-0-	10550	59890	111 24	1 9	10415	3	Y	22					144
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	59890					Y	3995	4003	0			136
08	0	W	18213	-0-	18213	78103	179 4363	1 9	13671	3	Y	3966	3919	0			183
09	0	W	15507	-0-	15507	93610	191 4233	1 9	11083	3	Y	3848	3924	0			107
*10	0	W	10029	-0-	10029	103639	79 2410	1 9	7540	3	Y	2191	1932	0	232	1	134

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
05	21917	X	12855	-0-	-9062	-0-	331	1	11539	3	Y	895	429	0	367	1	226
							985	9									
06	21210	X	17151	-0-	-4059	-0-	455	1	15601	3	Y	995	457	0	631	1	133
							1095	9									
07	21917	X	12230	-0-	-9687	-0-	114	1	11062	3	Y	958	825	0	74	1	192
							1054	9									
08	21917	X	11360	-0-	-10557	-0-	213	1	10475	3	Y	611	458	0	185	1	160
							672	9									
09	17160	X	1723	-0-	-15437	-0-	54	1	1471	3	Y	180	168	0	89	1	83
							198	9									
*10	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-	29	1			54

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

05	61354	X	61354	-0-	-0-	-0-	59	1	58565	3	Y	2482	2502	0			53
							2730	9									
06	52500	X	42591	-0-	-9909	-0-	126	1	39698	3	Y	2515	2500	0			68
							2767	9									
07	54250	X	52723	-0-	-1527	-0-	54	1	49126	3	Y	3221	3225	0			64
							3543	9									
08	54250	X	47168	-0-	-7082	-0-	62	1	43575	3	Y	3210	3228	1			46
							3531	9									
09	52500	X	42031	-0-	-10469	-0-	43	1	38790	3	Y	2907	2903	1			50
							3198	9									
10	54250	X	NO RPT	-0-	-54250	-0-					Y	NO RPT					50

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

05	79991	X	79991	-0-	-0-	-0-	76	1	75830	3	Y	3714	3736	0			79
							4085	9									
06	66840	X	52682	-0-	-14158	-0-	157	1	48534	3	Y	3628	3608	0			99
							3991	9									
07	69068	X	55501	-0-	-13567	-0-	58	1	51904	3	Y	3217	3252	0			64
							3539	9									
08	69068	X	47968	-0-	-21100	-0-	63	1	44307	3	Y	3271	3288	1			47
							3598	9									
09	66840	X	46321	-0-	-20519	-0-	48	1	42901	3	Y	3065	3059	1			53
							3372	9									
10	69068	X	NO RPT	-0-	-69068	-0-					Y	NO RPT					53

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

05	49910	X	34973	-0-	-14937	-0-	32	1	32182	3	Y	2508	2510	0			53
							2759	9									
06	48300	X	19999	-0-	-28301	-0-	57	1	17672	3	Y	2064	2061	0			56
							2270	9									
07	49910	X	32334	-0-	-17576	-0-	33	1	29875	3	Y	2205	2217	0			44
							2426	9									
08	49910	X	31202	-0-	-18708	-0-	41	1	28663	3	Y	2271	2282	0			33
							2498	9									
09	44460	X	30467	-0-	-13993	-0-	31	1	27932	3	Y	2276	2270	0			39
							2504	9									
10	34968	X	21378	-0-	-13590	-0-	22	1	19009	3	Y	2134	2130	0			43
							2347	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
05	T. A.	7369	-0-	7369	160537	79	1	5339	3	Y	1774	1799	1			170
						1951	9									
06	T. A.	5389	-0-	5389	165926	78	1	5311	3	Y	-0-					170
07	177646 X	11720	-0-	-165926	-0-	97	1	7473	3	Y	3773	3643	1			300
						4150	9									
08	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	87	1	13835	3	Y	3030	3296	1			34
						3333	9									
09	12720 X	7324	-0-	-5396	-0-	101	1	4382	3	Y	2583	2574	1			43
						2841	9									
*10	13144 X	6308	-0-	-6836	-0-	98	1	4154	3	Y	1869	1850	1			62
						2056	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

05	68234 X	68234	-0-	-0-	-0-	65	1	64216	3	Y	3594	3581	0			76
						3953	9									
06	49920 X	43303	-0-	-6617	-0-	127	1	39148	3	Y	3662	3638	0			100
						4028	9									
07	51584 X	48038	-0-	-3546	-0-	48	1	42823	3	Y	4697	4703	0			94
						5167	9									
08	51584 X	43826	-0-	-7758	-0-	57	1	40007	3	Y	3420	3465	0			49
						3762	9									
09	49920 X	36568	-0-	-13352	-0-	36	1	32858	3	Y	3340	3331	0			58
						3674	9									
*10	51584 X	39661	-0-	-11923	-0-	42	1	36390	3	Y	2935	2934	0			59
						3229	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 9H RRCID -> 268984 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8058 - 12473

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 10/16/2012

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

05	0 W	16772	-0-	16772	107358	84	1	12065	3	Y	4203	4181	0	7	1			62
						4623	9											
06	0 W	25681	-0-	25681	133039	92	1	21313	3	Y	3887	3890	0					59
						4276	9											
07	0 W	31524	-0-	31524	164563	47	1	28688	3	Y	2535	2369	0	155	1			70
						2789	9											
08	189457 X	24894	-0-	-164563	-0-	103	1	20791	3	Y	3636	3660	0					46
						4000	9											
09	25860 X	19499	-0-	-6361	-0-	60	1	15431	3	Y	3644	3635	0					55
						4008	9											
*10	27187 X	16172	-0-	-11015	-0-	88	1	12655	3	Y	3117	3109	0					63
						3429	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	27529	-0-	27529	156188	136	1	19664	3	Y	7026	6952	0	12	1	104
							7729	9									
06	0	W	14930	-0-	14930	171118	41	1	9377	3	Y	5011	5039	0			76
							5512	9									
07	0	W	20497	-0-	20497	191615	27	1	16871	3	Y	3272	3058	0	200	1	90
							3599	9									
08	207258	X	15643	-0-	-191615	-0-	55	1	11102	3	Y	4078	4116	0			52
							4486	9									
09	26640	X	16315	-0-	-10325	-0-	49	1	12723	3	Y	3221	3224	0			49
							3543	9									
*10	27549	X	27549	-0-	-0-	-0-	164	1	23693	3	Y	3356	3337	0			68
							3692	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31841	X	31841	-0-	-0-	-0-	176	1	25359	3	Y	5733	5678	0	9	1	85
							6306	9									
06	26760	X	23298	-0-	-3462	-0-	77	1	17728	3	Y	4994	5003	0			76
							5493	9									
07	27652	X	11457	-0-	-16195	-0-	13	1	7789	3	Y	3323	3105	0	202	1	92
							3655	9									
08	27652	X	24955	-0-	-2697	-0-	98	1	19700	3	Y	4688	4721	0			59
							5157	9									
09	27292	X	27292	-0-	-0-	-0-	85	1	22008	3	Y	4726	4713	0			72
							5199	9									
*10	27652	X	27560	-0-	-92	-0-	155	1	22330	3	Y	4614	4593	0			93
							5075	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
05	T. A.		5772	-0-	5772	5772	28	1	4317	3	Y	1297	657	0	605	1	35
							1427	9									
06	T. A.		33786	-0-	33786	39558	131	1	30082	3	Y	3248	2112	0	1112	1	59
							3573	9									
07	80465	X	40907	-0-	-39558	-0-	152	1	30187	3	Y	9607	9593	0			73
							10568	9									
08	44702	X	31473	-0-	-13229	-0-	101	1	24094	3	Y	6616	6586	0			103
							7278	9									
09	43260	X	23634	-0-	-19626	-0-	80	1	16705	3	Y	6226	6242	0			87
							6849	9									
*10	44702	X	8366	-0-	-36336	-0-	25	1	5805	3	Y	2305	2325	0			67
							2536	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
05	T. A.		8294	-0-	8294	8294	42	1	6480	3	Y	1611	816	0	752	1	43
							1772	9									
06	51120	X	36899	-0-	-14221	-0-	143	1	32804	3	Y	3593	2341	0	1230	1	65
							3952	9									
07	52824	X	40746	-0-	-12078	-0-	161	1	31955	3	Y	7845	7851	0			59
							8630	9									
08	52824	X	36910	-0-	-15914	-0-	116	1	27540	3	Y	8413	8341	0			131
							9254	9									
09	51120	X	27253	-0-	-23867	-0-	102	1	21254	3	Y	5361	5417	0			75
							5897	9									
*10	52824	X	16353	-0-	-36471	-0-	53	1	12289	3	Y	3646	3614	0			107
							4011	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	7644	-0-	7644	7644	40	1	6254	3	Y	1227	621	0	573	1	33
						1350	9									
06	46620 X	27186	-0-	-19434	-0-	108	1	24643	3	Y	2214	1449	0	758	1	40
						2435	9									
07	48174 X	37041	-0-	-11133	-0-	153	1	30344	3	Y	5949	5944	0			45
						6544	9									
08	48174 X	31511	-0-	-16663	-0-	101	1	24044	3	Y	6696	6637	0			104
						7366	9									
09	46620 X	25233	-0-	-21387	-0-	100	1	20995	3	Y	3762	3814	0			52
						4138	9									
*10	48174 X	11317	-0-	-36857	-0-	40	1	9332	3	Y	1768	1768	0			52
						1945	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	9209	-0-	9209	9209	43	1	6703	3	Y	2239	1134	0	1045	1	60
						2463	9									
06	T. A.	21403	-0-	21403	30612	80	1	18415	3	Y	2644	1751	0	905	1	48
						2908	9									
*07	55234 X	24622	-0-	-30612	-0-	84	1	16752	3	Y	7078	7073	0			53
						7786	9									
*08	23753 X	23753	-0-	-0-	-0-	80	1	18910	3	Y	4330	4316	0			67
						4763	9									
*09	19750 X	19750	-0-	-0-	-0-	78	1	16357	3	Y	3014	3037	0	2	8	42
						3315	9									
*10	17360 X	7121	-0-	-10239	-0-	23	1	5272	3	Y	1660	1653	0			49
						1826	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	9851	-0-	9851	9851	51	1	7832	3	Y	1789	906	0	835	1	48
						1968	9									
06	46290 X	32053	-0-	-14237	-0-	124	1	28399	3	Y	3209	2100	0	1099	1	58
						3530	9									
07	47833 X	31198	-0-	-16635	-0-	101	1	20085	3	Y	10011	9993	0			76
						11012	9									
08	47833 X	22137	-0-	-25696	-0-	65	1	15420	3	Y	6047	6029	0			94
						6652	9									
09	46290 X	13255	-0-	-33035	-0-	51	1	10810	3	Y	2176	2240	0			30
						2394	9									
*10	47833 X	5082	-0-	-42751	-0-	17	1	3940	3	Y	1023	1023	0			30
						1125	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	20266	-0-	20266	20266	118	1	18345	3	Y	1639	830	0	765	1	44
						1803	9									
06	44443 X	24177	-0-	-20266	-0-	96	1	22100	3	Y	1801	1196	0	617	1	32
						1981	9									
07	24068 X	24068	-0-	-0-	-0-	88	1	17538	3	Y	5856	5844	0			44
						6442	9									
08	23903 X	23903	-0-	-0-	-0-	77	1	18445	3	Y	4892	4860	0			76
						5381	9									
09	23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	92	1	19161	3	Y	3452	3480	0			48
						3797	9									
*10	14074 X	12326	-0-	-1748	-0-	40	1	9499	3	Y	2534	2508	0			74
						2787	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	12720	-0-	12720	12720	62	1	9670	3	Y	2716	1376	0	1267	1	73
						2988	9									
06	29501 X	16781	-0-	-12720	-0-	65	1	14834	3	Y	1711	1167	0	586	1	31
						1882	9									
07	14322 X	13795	-0-	-527	-0-	53	1	10467	3	Y	2977	2986	0			22
						3275	9									
08	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	39	1	9294	3	Y	5359	5298	0			83
						5895	9									
09	13860 X	8557	-0-	-5303	-0-	24	1	5013	3	Y	3200	3238	0			45
						3520	9									
*10	14322 X	5473	-0-	-8849	-0-	13	1	2993	3	Y	2243	2222	0			66
						2467	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	11517	-0-	11517	11517	58	1	8907	3	Y	2320	1175	0	1083	1	62
						2552	9									
06	23609 X	12092	-0-	-11517	-0-	46	1	10654	3	Y	1265	871	0	433	1	23
						1392	9									
07	19003 X	9041	-0-	-9962	-0-	32	1	6270	3	Y	2490	2494	0			19
						2739	9									
08	19003 X	7821	-0-	-11182	-0-	28	1	6560	3	Y	1121	1123	0			17
						1233	9									
09	18390 X	5947	-0-	-12443	-0-	20	1	4123	3	Y	1640	1634	0			23
						1804	9									
*10	12493 X	4526	-0-	-7967	-0-	12	1	2924	3	Y	1445	1426	0			42
						1590	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
05	T. A.	18381	-0-	18381	97418	86	1	13338	3	Y	4506	2425	0	2103	1	121
						4957	9									
06	113853 X	16435	-0-	-97418	-0-	64	1	14780	3	Y	1446	1046	0	495	1	26
						1591	9									
07	19109 X	19109	-0-	-0-	-0-	75	1	14899	3	Y	3759	3757	0			28
						4135	9									
08	18990 X	18990	-0-	-0-	-0-	65	1	15513	3	Y	3102	3082	0			48
						3412	9									
09	20018 X	20018	-0-	-0-	-0-	80	1	16727	3	Y	2919	2926	0			41
						3211	9									
*10	63577 X	63577	-0-	-0-	-0-	260	1	60721	3	Y	2360	2332	0			69
						2596	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
05	T. A.	19657	-0-	19657	114067	88	1	13654	3	Y	5377	2879	0	2510	1	144
						5915	9									
06	132782 X	18715	-0-	-114067	-0-	72	1	16574	3	Y	1881	1347	0	644	1	34
						2069	9									
07	20375 X	20375	-0-	-0-	-0-	79	1	15767	3	Y	4117	4120	0			31
						4529	9									
08	19902 X	19886	-0-	-16	-0-	67	1	16025	3	Y	3449	3426	0			54
						3794	9									
09	19260 X	15423	-0-	-3837	-0-	60	1	12637	3	Y	2478	2497	0			35
						2726	9									
*10	19902 X	10644	-0-	-9258	-0-	36	1	8303	3	Y	2095	2069	0			61
						2305	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	27472	-0-	27472	103743	133	1	20565	3	Y	6158	3318	0	2874	1	165
						6774	9									
06	T. A.	32328	-0-	32328	136071	127	1	29246	3	Y	2686	1883	0	920	1	48
						2955	9									
07	171860 X	35789	-0-	-136071	-0-	144	1	28487	3	Y	6507	6506	0			49
						7158	9									
08	28601 X	28601	-0-	-0-	-0-	100	1	23661	3	Y	4400	4381	0			68
						4840	9									
09	21785 X	21785	-0-	-0-	-0-	85	1	17684	3	Y	3651	3668	0			51
						4016	9									
*10	21824 X	11433	-0-	-10391	-0-	35	1	8259	3	Y	2854	2822	0			83
						3139	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

05	T. A.	37765	-0-	37765	37765	178	1	33888	3	Y	3363	3270	1			93
						3699	9									
06	72721 X	34956	-0-	-37765	-0-	77	1	33744	3	Y	1032	1106	1			19
						1135	9									
07	67406 X	67406	-0-	-0-	-0-	171	1	62103	3	Y	4665	4620	1			64
						5132	9									
08	50809 X	49223	-0-	-1586	-0-	147	1	45812	3	Y	2967	2992	1			39
						3264	9									
*09	49170 X	39882	-0-	-9288	-0-	178	1	37283	3	Y	2201	2190	1			50
						2421	9									
10	50809 X	NO RPT	-0-	-50809	-0-					Y	NO RPT					50

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

05	37802 X	37802	-0-	-0-	-0-	21	1	34353	3	Y	3116	3103	0			48
						3428	9									
06	26520 X	16913	-0-	-9607	-0-	8	1	15782	3	Y	1021	1050	0			19
						1123	9									
07	44635 X	44635	-0-	-0-	-0-	28	1	43512	3	Y	995	994	0			20
						1095	9									
08	38491 X	38491	-0-	-0-	-0-	35	1	37774	3	Y	620	627	0			13
						682	9									
09	51126 X	51126	-0-	-0-	-0-	32	1	50147	3	Y	861	856	0			18
						947	9									
*10	55886 X	55886	-0-	-0-	-0-	33	1	54752	3	Y	1001	1002	0			17
						1101	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

05	53444 X	39380	-0-	-14064	-0-	21	1	35377	3	Y	3620	3624	0			55
						3982	9									
06	51720 X	21290	-0-	-30430	-0-	10	1	19388	3	Y	1720	1742	0			33
						1892	9									
07	53444 X	36076	-0-	-17368	-0-	21	1	33450	3	Y	2368	2353	0			48
						2605	9									
08	53444 X	44322	-0-	-9122	-0-	39	1	42200	3	Y	1894	1904	0			38
						2083	9									
09	36205 X	36205	-0-	-0-	-0-	21	1	34180	3	Y	1822	1823	0			37
						2004	9									
*10	39773 X	35720	-0-	-4053	-0-	20	1	33214	3	Y	2260	2259	0			38
						2486	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56172	X	27740	-0-	-28432	-0-	13	1	21330	3	Y	5815	5797	0			89
							6397	9									
06	54360	X	21055	-0-	-33305	-0-	10	1	18216	3	Y	2572	2612	0			49
							2829	9									
07	56172	X	31935	-0-	-24237	-0-	19	1	29378	3	Y	2307	2309	0			47
							2538	9									
08	56172	X	36540	-0-	-19632	-0-	31	1	33955	3	Y	2322	2322	0			47
							2554	9									
09	29303	X	29303	-0-	-0-	-0-	17	1	27023	3	Y	2057	2062	0			42
							2263	9									
*10	32395	X	28750	-0-	-3645	-0-	16	1	26423	3	Y	2101	2108	0			35
							2311	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101379	X	101379	-0-	-0-	-0-	57	1	96438	3	Y	4440	4413	0			68
							4884	9									
06	72797	X	72797	-0-	-0-	-0-	37	1	69727	3	Y	2757	2773	0			52
							3033	9									
07	56916	X	41688	-0-	-15228	-0-	24	1	38586	3	Y	2798	2793	0			57
							3078	9									
08	56916	X	40074	-0-	-16842	-0-	34	1	37342	3	Y	2453	2460	0			50
							2698	9									
09	32621	X	32621	-0-	-0-	-0-	19	1	30005	3	Y	2361	2363	0			48
							2597	9									
*10	56916	X	31850	-0-	-25066	-0-	18	1	29217	3	Y	2377	2385	0			40
							2615	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
05	24769	X	17188	-0-	-7581	-0-	73	1	15571	3	Y	1404	1416	1			53
							1544	9									
06	23970	X	-0-	-0-	-23970	-0-					Y	2	55	1			-0-
07	24769	X	-0-	-0-	-24769	-0-					Y	-0-					-0-
08	24769	X	37	-0-	-24732	-0-	2	3	35	9	Y	32	27	1			5
09	23970	X	-0-	-0-	-23970	-0-					Y	4	9	1			-0-
10	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	W	19797	-0-	19797	74990	34	1	19116	3	Y	588	601	0			16
							647	9									
06	117458	X	42468	-0-	-74990	-0-	78	1	40578	3	Y	1647	1613	0			50
							1812	9									
07	52793	X	28921	-0-	-23872	-0-	51	1	26587	3	Y	2075	2047	0			78
							2283	9									
08	52793	X	1260	-0-	-51533	-0-	28	1	1164	3	Y	62	134	0			6
							68	9									
09	71390	X	71390	-0-	-0-	-0-	182	1	67607	3	Y	3274	3169	0			111
							3601	9									
*10	44388	X	44388	-0-	-0-	-0-	137	1	40609	3	Y	3311	3268	0			154
							3642	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80613 X	23968	-0-	-56645	-0-	68	1	23157	3	Y	675	708	1			103
						743	9									
06	36630 X	20493	-0-	-16137	-0-	50	1	18578	3	Y	1695	1752	1			46
						1865	9									
07	37851 X	25657	-0-	-12194	-0-	76	1	24188	3	Y	1266	1269	1			43
						1393	9									
08	37851 X	22593	-0-	-15258	-0-	70	1	21338	3	Y	1077	1064	1			56
						1185	9									
09	36630 X	16536	-0-	-20094	-0-	127	1	15397	3	Y	920	936	1			40
						1012	9									
10	37851 X	14843	-0-	-23008	-0-	34	1	13854	3	Y	868	855	1			53
						955	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

05	85772 X	27424	-0-	-58348	-0-	78	1	26268	3	Y	980	999	1			149
						1078	9									
06	35211 X	35211	-0-	-0-	-0-	85	1	31720	3	Y	3096	3160	1			85
						3406	9									
07	35659 X	35659	-0-	-0-	-0-	101	1	32164	3	Y	3085	3066	1			104
						3394	9									
08	32209 X	28186	-0-	-4023	-0-	84	1	25722	3	Y	2164	2155	1			113
						2380	9									
09	31170 X	21402	-0-	-9768	-0-	160	1	19375	3	Y	1697	1736	1			74
						1867	9									
*10	32209 X	17081	-0-	-15128	-0-	40	1	16150	3	Y	810	834	1			50
						891	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

05	67507 X	18262	-0-	-49245	-0-	52	1	17433	3	Y	706	753	1			107
						777	9									
06	31170 X	22225	-0-	-8945	-0-	53	1	19609	3	Y	2330	2373	1			64
						2563	9									
07	32209 X	28902	-0-	-3307	-0-	83	1	26589	3	Y	2027	2022	1			69
						2230	9									
08	32209 X	23463	-0-	-8746	-0-	71	1	21670	3	Y	1565	1552	1			82
						1722	9									
09	31170 X	16607	-0-	-14563	-0-	124	1	15062	3	Y	1292	1317	1			57
						1421	9									
*10	28892 X	14557	-0-	-14335	-0-	34	1	13918	3	Y	550	573	1			34
						605	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

05	64508 X	25051	-0-	-39457	-0-	72	1	24265	3	Y	649	674	1			99
						714	9									
06	25140 X	20405	-0-	-4735	-0-	49	1	18284	3	Y	1884	1931	1			52
						2072	9									
07	25978 X	16220	-0-	-9758	-0-	45	1	14277	3	Y	1725	1719	1			58
						1898	9									
08	25978 X	9614	-0-	-16364	-0-	26	1	7956	3	Y	1484	1465	1			77
						1632	9									
09	25140 X	10320	-0-	-14820	-0-	75	1	9142	3	Y	1003	1031	1	5	8	44
						1103	9									
10	25978 X	6758	-0-	-19220	-0-	14	1	5768	3	Y	887	877	1			54
						976	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89551 X	29393	-0-	-60158	-0-	85	1	28531	3	Y	706	740	1			107
						777	9									
06	37200 X	27758	-0-	-9442	-0-	68	1	25387	3	Y	2094	2144	1			57
						2303	9									
07	38440 X	22970	-0-	-15470	-0-	66	1	21092	3	Y	1647	1648	1			56
						1812	9									
08	38440 X	17573	-0-	-20867	-0-	53	1	16031	3	Y	1354	1339	1			71
						1489	9									
09	37200 X	13587	-0-	-23613	-0-	103	1	12495	3	Y	899	931	1			39
						989	9									
*10	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	25	1	10357	3	Y	752	745	1			46
						827	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

05	51371 X	18370	-0-	-33001	-0-	52	1	17698	3	Y	564	596	1			86
						620	9									
06	31170 X	19752	-0-	-11418	-0-	49	1	18603	3	Y	1000	1059	1			27
						1100	9									
07	32209 X	10017	-0-	-22192	-0-	28	1	8878	3	Y	1010	1003	1			34
						1111	9									
08	32209 X	6665	-0-	-25544	-0-	19	1	5691	3	Y	868	857	1			45
						955	9									
09	31170 X	8478	-0-	-22692	-0-	65	1	7872	3	Y	492	515	1			22
						541	9									
10	20398 X	8133	-0-	-12265	-0-	19	1	7737	3	Y	343	344	1			21
						377	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

05	T. A.	36465	-0-	36465	36465	170	1	32354	3	Y	3583	3484	1			99
						3941	9									
06	97712 X	61247	-0-	-36465	-0-	133	1	58452	3	Y	2420	2475	1			44
						2662	9									
07	55429 X	55429	-0-	-0-	-0-	137	1	49923	3	Y	4881	4858	1			67
						5369	9									
08	41199 X	36366	-0-	-4833	-0-	106	1	32927	3	Y	3030	3058	1			39
						3333	9									
*09	39870 X	29195	-0-	-10675	-0-	127	1	26571	3	Y	2270	2258	1			51
						2497	9									
10	41199 X	NO RPT	-0-	-41199	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

05	T. A.	21939	-0-	21939	66065	141	1	20004	3	Y	1631	1611	1			128
						1794	9									
06	T. A.	13146	-0-	13146	79211	138	1	12982	3	Y	24					152
						26	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	79211					Y	4186	4196	0			142
08	0 W	20119	-0-	20119	99330	200	1	15240	3	Y	4254	4199	0			197
						4679	9									
09	0 W	16271	-0-	16271	115601	199	1	11520	3	Y	4138	4220	0			115
						4552	9									
*10	0 W	13347	-0-	13347	128948	101	1	9670	3	Y	3251	2866	0	301	1	199
						3576	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	17705	-0-	17705	18210	4074	3	13631	9	Y	12392	10800	0	1445	1	193
06	T. A.	13908	-0-	13908	32118	5105	3	8803	9	Y	8003	8096	0			100
07	T. A.	18473	-0-	18473	50591	10912	3	7561	9	Y	6874	6790	0			184
08	T. A.	15942	-0-	15942	66533	6923	3	9019	9	Y	8199	8201	0			182
09	T. A.	15607	-0-	15607	82140	10933	3	4674	9	Y	4249	4304	0			127
10	T. A.	6165	-0-	6165	88305	4390	3	1775	9	Y	1614	1673	0			68

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

05	T. A.	43542	-0-	43542	43542	208	1	39426	3	Y	3553	3455	1		98
						3908	9								
06	118750 X	75208	-0-	-43542	-0-	165	1	72022	3	Y	2746	2794	1		50
						3021	9								
07	68266 X	68266	-0-	-0-	-0-	175	1	63872	3	Y	3835	3832	1		53
						4219	9								
08	54622 X	51853	-0-	-2769	-0-	155	1	48235	3	Y	3148	3160	1		41
						3463	9								
09	52860 X	41757	-0-	-11103	-0-	187	1	38910	3	Y	2418	2405	1		54
						2660	9								
*10	54622 X	32160	-0-	-22462	-0-	145	1	29829	3	Y	1987	1977	1		64
						2186	9								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	55813 X	55813	-0-	-0-	-0-	121	1	53129	3	Y	2330	2289	1		41
						2563	9								
07	50531 X	50531	-0-	-0-	-0-	127	1	46335	3	Y	3699	3689	1		51
						4069	9								
08	43121 X	42124	-0-	-997	-0-	122	1	38112	3	Y	3536	3541	1		46
						3890	9								
09	41730 X	35357	-0-	-6373	-0-	153	1	31990	3	Y	2922	2902	1		66
						3214	9								
*10	43121 X	27436	-0-	-15685	-0-	119	1	24502	3	Y	2559	2543	1		82
						2815	9								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

05	0 W	39994	-0-	39994	42999	189	1	35841	3	Y	3604	3525	1		100
						3964	9								
06	108107 X	65108	-0-	-42999	-0-	142	1	62099	3	Y	2606	2659	1		47
						2867	9								
07	56779 X	56779	-0-	-0-	-0-	144	1	52174	3	Y	4055	4046	1		56
						4461	9								
08	43121 X	40130	-0-	-2991	-0-	117	1	36326	3	Y	3352	3364	1		44
						3687	9								
*09	41730 X	32111	-0-	-9619	-0-	140	1	29243	3	Y	2480	2468	1		56
						2728	9								
10	43121 X	NO RPT	-0-	-43121	-0-					Y	NO RPT				56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	50871 X	30993	-0-	-19878	-0-	92	1	28196	3	Y	2459	2412	1			47
						2705	9									
08	50871 X	36160	-0-	-14711	-0-	90	1	33962	3	Y	1916	1895	1			68
						2108	9									
09	49230 X	36155	-0-	-13075	-0-	91	1	33741	3	Y	2112	2011	1			169
						2323	9									
10	50871 X	NO RPT	-0-	-50871	-0-					Y	NO RPT					169

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	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-
*10	T. A.	2060	-0-	2060	2060	2	1	1859	3	Y	181	177	1			4
						199	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
05	40331 X	20584	-0-	-19747	-0-	59	1	19892	3	Y	575	588	1			87
						633	9									
06	39030 X	20400	-0-	-18630	-0-	49	1	18462	3	Y	1717	1690	1	69	8	45
						1889	9									
07	40331 X	19059	-0-	-21272	-0-	54	1	17234	3	Y	1610	1601	1			54
						1771	9									
08	40331 X	17200	-0-	-23131	-0-	51	1	15675	3	Y	1340	1324	1			70
						1474	9									
09	39030 X	11339	-0-	-27691	-0-	82	1	9969	3	Y	1171	1190	1			51
						1288	9									
*10	21080 X	11187	-0-	-9893	-0-	24	1	10028	3	Y	1032	1009	1	11	8	63
						1135	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
05	59768 X	42324	-0-	-17444	-0-	204	1	38847	3	Y	2975	2941	1			83
						3273	9									
06	60690 X	60690	-0-	-0-	-0-	134	1	58551	3	Y	1823	1873	1			33
						2005	9									
07	59768 X	28406	-0-	-31362	-0-	73	1	26641	3	Y	1538	1550	1			21
						1692	9									
08	59768 X	23932	-0-	-35836	-0-	72	1	22500	3	Y	1236	1241	1			16
						1360	9									
09	57840 X	21340	-0-	-36500	-0-	96	1	19979	3	Y	1150	1140	1			26
						1265	9									
*10	59768 X	18679	-0-	-41089	-0-	84	1	17353	3	Y	1129	1119	1			36
						1242	9									

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 6338 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	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-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	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 #: 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
05	42346 X	14258	-0-	-28088	-0-	40	1	13510	3	Y	644	664	1			98
						708	9									
06	40980 X	19047	-0-	-21933	-0-	46	1	17333	3	Y	1516	1572	1			42
						1668	9									
07	42346 X	18254	-0-	-24092	-0-	52	1	16673	3	Y	1390	1385	1			47
						1529	9									
08	42346 X	16280	-0-	-26066	-0-	49	1	14988	3	Y	1130	1118	1			59
						1243	9									
09	40980 X	14337	-0-	-26643	-0-	107	1	13008	3	Y	1111	1109	1	13	8	48
						1222	9									
10	19685 X	10074	-0-	-9611	-0-	22	1	8798	3	Y	1140	1084	1	36	8	68
						1254	9									

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	1868	-0-	1868	1868					N	817					817
09	T. A.	16963	-0-	16963	18831	969	3	899	9	N	5623	6050	1			390
10	T. A.	19044	-0-	19044	37875	13318	3	5726	9	N	5205	5267	1			328

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

05	47895 X	43108	-0-	-4787	-0-	208	1	39615	3	Y	2986	2962	1			83
						3285	9									
06	70940 X	70940	-0-	-0-	-0-	155	1	68141	3	Y	2404	2443	1			44
						2644	9									
07	47895 X	30401	-0-	-17494	-0-	78	1	28270	3	Y	1866	1884	1			26
						2053	9									
08	47895 X	25190	-0-	-22705	-0-	76	1	23502	3	Y	1465	1472	1			19
						1612	9									
09	46350 X	23495	-0-	-22855	-0-	105	1	21843	3	Y	1406	1393	1			32
						1547	9									
*10	47895 X	18744	-0-	-29151	-0-	84	1	17196	3	Y	1331	1320	1			43
						1464	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

05	45663 X	33569	-0-	-12094	-0-	152	1	28877	3	Y	4127	4089	1			115
						4540	9									
06	60803 X	60803	-0-	-0-	-0-	130	1	57087	3	Y	3260	3316	1			59
						3586	9									
07	45663 X	25629	-0-	-20034	-0-	63	1	22891	3	Y	2432	2458	1			33
						2675	9									
08	45663 X	20557	-0-	-25106	-0-	59	1	18388	3	Y	1918	1926	1			25
						2110	9									
09	44190 X	17909	-0-	-26281	-0-	76	1	15944	3	Y	1717	1703	1			39
						1889	9									
*10	45663 X	16571	-0-	-29092	-0-	71	1	14656	3	Y	1676	1661	1			54
						1844	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
05	22408	X	22408	-0-	-0-	-0-	64 644	1 9	21700	3	Y	585	602	1			89
06	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	51 1442	1 9	19267	3	Y	1311	1364	1			36
07	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	57 1266	1 9	18220	3	Y	1151	1148	1			39
08	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	47 1027	1 9	14477	3	Y	934	924	1			49
09	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	104 883	1 9	12546	3	Y	803	796	1	22	8	34
*10	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	23 908	1 9	9387	3	Y	825	772	1	39	8	48

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
05	30566	X	24139	-0-	-6427	-0-	68 949	1 9	23122	3	Y	863	893	1			131
06	29580	X	20922	-0-	-8658	-0-	51 1880	1 9	18991	3	Y	1709	1793	1			47
07	30566	X	18589	-0-	-11977	-0-	53 1580	1 9	16956	3	Y	1436	1434	1			49
08	30566	X	15739	-0-	-14827	-0-	47 1221	1 9	14471	3	Y	1110	1101	1			58
09	29580	X	12783	-0-	-16797	-0-	96 1047	1 9	11640	3	Y	952	968	1			42
10	24149	X	11049	-0-	-13100	-0-	24 1054	1 9	9971	3	Y	958	941	1			59

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
05	T. A.		26156	-0-	26156	107415	111 1351	1 9	24694	3	Y	1228	1212	0	30	1	31
06	129702	X	22287	-0-	-107415	-0-	97 814	1 9	21376	3	Y	740	711	0	30	1	30
07	39990	X	17871	-0-	-22119	-0-	92 686	1 9	17093	3	Y	624	604	0	26	1	24
08	39990	X	15796	-0-	-24194	-0-	98 505	1 9	15193	3	Y	459	446	0	12	1	25
09	38700	X	11717	-0-	-26983	-0-	118 529	1 9	11070	3	Y	481	485	0			21
*10	26164	X	10500	-0-	-15664	-0-	96 462	1 9	9942	3	Y	420	410	0			31

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
05	T. A.		24334	-0-	24334	116202	101 1755	1 9	22478	3	Y	1595	1573	0	38	1	41
06	135944	X	19742	-0-	-116202	-0-	86 803	1 9	18853	3	Y	730	713	0	29	1	29
07	51119	X	17976	-0-	-33143	-0-	92 747	1 9	17137	3	Y	679	652	0	29	1	27
08	51119	X	14633	-0-	-36486	-0-	90 631	1 9	13912	3	Y	574	554	0	15	1	32
09	49470	X	11717	-0-	-37753	-0-	117 650	1 9	10950	3	Y	591	598	0			25
*10	24335	X	10540	-0-	-13795	-0-	96 578	1 9	9866	3	Y	525	511	0			39

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
05	T. A.	26722	-0-	26722	112124	103	1	23066	3	Y	3230	3128	0	78	1	83
						3553	9									
06	133109 X	20985	-0-	-112124	-0-	87	1	19252	3	Y	1496	1459	0	60	1	60
						1646	9									
07	43152 X	19376	-0-	-23776	-0-	96	1	17981	3	Y	1181	1145	0	50	1	46
						1299	9									
08	43152 X	16513	-0-	-26639	-0-	102	1	15761	3	Y	591	589	0	15	1	33
						650	9									
09	41760 X	15369	-0-	-26391	-0-	154	1	14459	3	Y	687	691	0			29
						756	9									
*10	26722 X	14588	-0-	-12134	-0-	133	1	13709	3	Y	678	656	0			51
						746	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
05	T. A.	35233	-0-	35233	149592	141	1	31430	3	Y	3329	3225	0	80	1	85
						3662	9									
06	173348 X	23756	-0-	-149592	-0-	98	1	21694	3	Y	1785	1726	0	72	1	72
						1964	9									
07	58404 X	20844	-0-	-37560	-0-	102	1	18946	3	Y	1633	1572	0	69	1	64
						1796	9									
08	58404 X	18027	-0-	-40377	-0-	105	1	16282	3	Y	1491	1435	0	38	1	82
						1640	9									
09	56520 X	11559	-0-	-44961	-0-	115	1	10783	3	Y	601	657	0			26
						661	9									
*10	35247 X	14513	-0-	-20734	-0-	134	1	13808	3	Y	519	506	0			39
						571	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
05	28127 X	28127	-0-	-0-	-0-	81	1	27371	3	Y	614	634	1			93
						675	9									
06	30519 X	30519	-0-	-0-	-0-	76	1	28512	3	Y	1755	1800	1			48
						1931	9									
07	25947 X	24992	-0-	-955	-0-	74	1	23554	3	Y	1240	1246	1			42
						1364	9									
08	25947 X	19601	-0-	-6346	-0-	61	1	18610	3	Y	845	843	1			44
						930	9									
09	25110 X	16127	-0-	-8983	-0-	126	1	15222	3	Y	708	721	1			31
						779	9									
*10	31527 X	12420	-0-	-19107	-0-	28	1	11602	3	Y	718	705	1			44
						790	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
05	23817 X	23817	-0-	-0-	-0-	68	1	22860	3	Y	808	839	1			123
						889	9									
06	21807 X	21807	-0-	-0-	-0-	52	1	19614	3	Y	1946	2016	1			53
						2141	9									
07	20971 X	20971	-0-	-0-	-0-	59	1	18943	3	Y	1790	1782	1			61
						1969	9									
08	18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	57	1	17268	3	Y	1459	1444	1			76
						1605	9									
09	16676 X	16676	-0-	-0-	-0-	124	1	15036	3	Y	1378	1394	1			60
						1516	9									
*10	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	32	1	13116	3	Y	1434	1406	1			88
						1577	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 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	41327	-0-	41327	41350	485	1	27529	3	Y	12103	11693	1			410
						13313	9									
06	T. A.	38459	-0-	38459	79809	256	1	24027	3	Y	12887	13261	1			36
						14176	9									
07	T. A.	42128	-0-	42128	121937	318	1	29013	3	Y	11634	11623	1			47
						12797	9									
08	T. A.	38317	-0-	38317	160254	328	1	27111	3	Y	9889	9874	1			62
						10878	9									
09	T. A.	34014	-0-	34014	194268	210	1	24872	3	Y	8120	8118	1			64
						8932	9									
*10	T. A.	14569	-0-	14569	208837	10616	3	3953	9	Y	3594	3609	1			49

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	47161	-0-	47161	47704	498	1	28251	3	Y	16738	16194	1			568
						18412	9									
06	T. A.	45082	-0-	45082	92786	298	1	27899	3	Y	15350	15875	1			43
						16885	9									
07	T. A.	44484	-0-	44484	137270	341	1	31075	3	Y	11880	11875	1			48
						13068	9									
08	T. A.	36513	-0-	36513	173783	311	1	25700	3	Y	9547	9536	1			59
						10502	9									
09	T. A.	28960	-0-	28960	202743	183	1	21653	3	Y	6476	6484	1			51
						7124	9									
*10	T. A.	24253	-0-	24253	226996	18156	3	6097	9	Y	5543	5518	1			76

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
05	T. A.	44558	-0-	44558	47687	480	1	27222	3	Y	15324	14868	1			520
						16856	9									
06	T. A.	33025	-0-	33025	80712	206	1	19345	3	Y	12249	12734	1			35
						13474	9									
07	T. A.	35399	-0-	35399	116111	292	1	26590	3	Y	7743	7747	1			31
						8517	9									
08	144539 X	28428	-0-	-116111	-0-	256	1	21145	3	Y	6388	6379	1			40
						7027	9									
09	25381 X	25381	-0-	-0-	-0-	163	1	19223	3	Y	5450	5447	1			43
						5995	9									
*10	23788 X	23788	-0-	-0-	-0-	1	1	19397	3	Y	3991	3979	1			55
						4390	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
05	T. A.	42214	-0-	42214	45379	474	1	26884	3	Y	13505	13161	1			458
						14856	9									
06	T. A.	35261	-0-	35261	80640	244	1	22929	3	Y	10989	11416	1			31
						12088	9									
07	T. A.	30675	-0-	30675	111315	252	1	22935	3	Y	6807	6811	1			27
						7488	9									
*08	137714 X	26399	-0-	-111315	-0-	240	1	19887	3	Y	5702	5694	1			35
						6272	9									
*09	22226 X	22226	-0-	-0-	-0-	139	1	16493	3	Y	5085	5080	1			40
						5594	9									
*10	20076 X	20076	-0-	-0-	-0-	16622	3	3454	9	Y	3140	3137	1			43

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
05	T. A.	50169	-0-	50169	52999	620	1	35194	3	Y	13050	12711	1			442
						14355	9									
06	T. A.	35242	-0-	35242	88241	249	1	23333	3	Y	10600	11012	1			30
						11660	9									
07	T. A.	30818	-0-	30818	119059	256	1	23304	3	Y	6598	6602	1			26
						7258	9									
08	T. A.	24650	-0-	24650	143709	226	1	18690	3	Y	5213	5207	1			32
						5734	9									
09	165826 X	22117	-0-	-143709	-0-	151	1	17822	3	Y	3767	3769	1			30
						4144	9									
*10	18569 X	15829	-0-	-2740	-0-	12231	3	3598	9	Y	3271	3256	1			45

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. N/A

05	T. A.	14558	-0-	14558	17103	1858	3	12700	9	Y	11545	10061	0	1567	1	180
06	T. A.	21335	-0-	21335	38438	7829	3	13506	9	Y	12278	12305	0			153
07	T. A.	18844	-0-	18844	57282	10749	3	8095	9	Y	7359	7315	0			197
08	T. A.	11307	-0-	11307	68589	6568	3	4739	9	Y	4308	4410	0			95
09	T. A.	14709	-0-	14709	83298	9764	3	4945	9	Y	4495	4455	0			135
10	T. A.	9773	-0-	9773	93071	5293	3	4480	9	Y	4073	4036	0			172

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7652 PERF. N/A

05	T. A.	15660	-0-	15660	19089	2098	3	13562	9	Y	12329	10746	0	1755	1	192
06	T. A.	25851	-0-	25851	44940	11935	3	13916	9	Y	12651	12685	0			158
07	T. A.	18526	-0-	18526	63466	10372	3	8154	9	Y	7413	7372	0			199
08	T. A.	11739	-0-	11739	75205	5714	3	6025	9	Y	5477	5555	0			121
09	T. A.	18393	-0-	18393	93598	12350	3	6043	9	Y	5494	5450	0			165
10	T. A.	12667	-0-	12667	106265	7546	3	5121	9	Y	4655	4623	0			197

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

05	34141 X	34141	-0-	-0-	-0-	141	1	26808	3	Y	6538	6387	1			182
						7192	9									
06	45925 X	45925	-0-	-0-	-0-	94	1	41075	3	Y	4324	4428	1			78
						4756	9									
07	32953 X	21463	-0-	-11490	-0-	52	1	18910	3	Y	2274	2321	1			31
						2501	9									
08	32953 X	16173	-0-	-16780	-0-	46	1	14336	3	Y	1628	1638	1			21
						1791	9									
09	31890 X	16251	-0-	-15639	-0-	70	1	14608	3	Y	1430	1419	1			32
						1573	9									
*10	45663 X	17629	-0-	-28034	-0-	79	1	16155	3	Y	1268	1259	1			41
						1395	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

05	26939 X	21785	-0-	-5154	-0-	96	1	18320	3	Y	3063	3028	1			85
						3369	9									
06	39339 X	39339	-0-	-0-	-0-	83	1	36498	3	Y	2507	2547	1			45
						2758	9									
07	26939 X	23703	-0-	-3236	-0-	57	1	20915	3	Y	2483	2494	1			34
						2731	9									
08	26939 X	17927	-0-	-9012	-0-	50	1	15590	3	Y	2079	2086	1			27
						2287	9									
09	26070 X	18519	-0-	-7551	-0-	79	1	16503	3	Y	1761	1748	1			40
						1937	9									
*10	26939 X	14605	-0-	-12334	-0-	63	1	12952	3	Y	1445	1439	1			46
						1590	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		45635	-0-	45635	156840	181	1	40221	3	Y	4757	4593	0	114	1	122
							5233	9									
06	192726	X	35886	-0-	-156840	-0-	149	1	32923	3	Y	2558	2474	0	103	1	103
							2814	9									
07	72416	X	27673	-0-	-44743	-0-	138	1	25747	3	Y	1625	1595	0	69	1	64
							1788	9									
08	72416	X	21779	-0-	-50637	-0-	131	1	20225	3	Y	1294	1254	0	33	1	71
							1423	9									
09	70080	X	13988	-0-	-56092	-0-	142	1	13254	3	Y	538	557	0	30	8	22
							592	9									
*10	45632	X	5737	-0-	-39895	-0-	53	1	5443	3	Y	219	225	0			16
							241	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
05	T. A.		39839	-0-	39839	136310	159	1	35332	3	Y	3953	3816	0	95	1	101
							4348	9									
06	156603	X	20293	-0-	-136310	-0-	86	1	19051	3	Y	1051	1068	0	42	1	42
							1156	9									
07	41912	X	15572	-0-	-26340	-0-	77	1	14376	3	Y	1017	976	0	43	1	40
							1119	9									
08	41912	X	13437	-0-	-28475	-0-	79	1	12294	3	Y	967	929	0	25	1	53
							1064	9									
09	40560	X	13257	-0-	-27303	-0-	131	1	12305	3	Y	746	767	0			32
							821	9									
*10	39835	X	11410	-0-	-28425	-0-	103	1	10581	3	Y	660	643	0			49
							726	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
05	T. A.		26809	-0-	26809	84581	108	1	24002	3	Y	2454	2360	0	59	1	63
							2699	9									
06	102677	X	18096	-0-	-84581	-0-	78	1	17272	3	Y	678	687	0	27	1	27
							746	9									
07	16641	X	16641	-0-	-0-	-0-	85	1	15875	3	Y	619	596	0	26	1	24
							681	9									
08	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	91	1	14055	3	Y	557	536	0	14	1	31
							613	9									
09	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	113	1	10578	3	Y	464	475	0			20
							510	9									
*10	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	89	1	9212	3	Y	400	390	0			30
							440	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	31353	-0-	31353	116111	133	1	29530	3	Y	1536	1481	0	37	1	39
							1690	9									
06	136325	X	20214	-0-	-116111	-0-	87	1	19105	3	Y	929	894	0	37	1	37
							1022	9									
07	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	86	1	16103	3	Y	779	753	0	33	1	30
							857	9									
08	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	80	1	12443	3	Y	637	616	0	16	1	35
							701	9									
09	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	165	1	15425	3	Y	714	719	0			30
							785	9									
*10	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	163	1	16721	3	Y	757	731	0			56
							833	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	29014	-0-	29014	126403	127	1	28164	3	Y	657	642	0	16	1	17
						723	9									
06	144722 X	18319	-0-	-126403	-0-	79	1	17525	3	Y	650	615	0	26	1	26
						715	9									
07	21049 X	15532	-0-	-5517	-0-	80	1	14869	3	Y	530	513	0	22	1	21
						583	9									
08	21049 X	12311	-0-	-8738	-0-	76	1	11785	3	Y	409	397	0	10	1	23
						450	9									
09	20370 X	10438	-0-	-9932	-0-	106	1	9888	3	Y	404	401	0	9	8	17
						444	9									
*10	21049 X	7850	-0-	-13199	-0-	73	1	7468	3	Y	281	277	0			21
						309	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7132 PERF. N/A

05	T. A.	44136	-0-	44136	47826	535	1	30357	3	Y	12040	11742	1			408
						13244	9									
06	T. A.	28782	-0-	28782	76608	195	1	18272	3	Y	9377	9759	1			26
						10315	9									
07	T. A.	29793	-0-	29793	106401	249	1	22713	3	Y	6210	6211	1			25
						6831	9									
08	T. A.	24349	-0-	24349	130750	224	1	18533	3	Y	5084	5077	1			32
						5592	9									
09	T. A.	19699	-0-	19699	150449	121	1	14329	3	Y	4772	4767	1			37
						5249	9									
*10	T. A.	17808	-0-	17808	168257	1	1	14669	3	Y	2853	2851	1			39
						3138	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

05	T. A.	12959	-0-	12959	12959	159	1	9026	3	Y	3431	3315	1			116
						3774	9									
06	T. A.	46543	-0-	46543	59502	386	1	36239	3	Y	9016	8946	1	161	8	25
						9918	9									
07	T. A.	26231	-0-	26231	85733	194	1	17695	3	Y	7584	7579	1			30
						8342	9									
08	114059 X	28326	-0-	-85733	-0-	268	1	22134	3	Y	5385	5382	1			33
						5924	9									
09	22854 X	22854	-0-	-0-	-0-	161	1	19033	3	Y	3327	3290	1	44	8	26
						3660	9									
10	21762 X	366	-0-	-21396	-0-	76	3	290	9	Y	264	167	1	121	8	2

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	22626	-0-	22626	22626	154	1	14411	3	Y	7328	7308	1			20
						8061	9									
07	T. A.	33618	-0-	33618	56244	269	1	24503	3	Y	8042	8030	1			32
						8846	9									
08	T. A.	28694	-0-	28694	84938	272	1	22495	3	Y	5388	5386	1			34
						5927	9									
09	T. A.	29566	-0-	29566	114504	218	1	25769	3	Y	3254	3262	1			26
						3579	9									
*10	T. A.	10242	-0-	10242	124746	7827	3	2415	9	Y	2195	2138	1	54	8	29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	42882	-0-	42882	42882	379	1	35505	3	Y	6362	6344	1			18
						6998	9									
07	74795 X	31913	-0-	-42882	-0-	261	1	23731	3	Y	7201	7190	1			29
						7921	9									
08	61008 X	28438	-0-	-32570	-0-	267	1	22103	3	Y	5516	5511	1			34
						6068	9									
09	59040 X	21862	-0-	-37178	-0-	157	1	18608	3	Y	2815	2827	1			22
						3097	9									
*10	61008 X	14686	-0-	-46322	-0-	11396	3	3290	9	Y	2991	2972	1			41

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	71702	-0-	71702	71702	644	1	60401	3	Y	9688	9661	1			27
						10657	9									
07	T. A.	45383	-0-	45383	117085	355	1	32297	3	Y	11574	11555	1			46
						12731	9									
08	T. A.	37476	-0-	37476	154561	340	1	28074	3	Y	8238	8233	1			51
						9062	9									
09	T. A.	27404	-0-	27404	181965	169	1	19942	3	Y	6630	6629	1			52
						7293	9									
*10	T. A.	28521	-0-	28521	210486	1	1	22075	3	Y	5859	5830	1			81
						6445	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	17983	-0-	17983	17983	226	1	12814	3	Y	4494	4342	1			152
						4943	9									
06	T. A.	46971	-0-	46971	64954	386	1	36257	3	Y	9389	9514	1			27
						10328	9									
07	T. A.	37682	-0-	37682	102636	301	1	27404	3	Y	9070	9061	1			36
						9977	9									
08	T. A.	31410	-0-	31410	134046	282	1	23360	3	Y	7062	7054	1			44
						7768	9									
09	T. A.	21631	-0-	21631	155677	135	1	15954	3	Y	5038	4991	1	52	8	39
						5542	9									
*10	T. A.	22924	-0-	22924	178601	18239	3	4685	9	Y	4259	4239	1			59

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
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49569 X	15132	-0-	-34437	-0-	51	1	12437	3	Y	2404	2016	1			388
						2644	9									
06	47970 X	35571	-0-	-12399	-0-	64	1	33349	3	Y	1962	2266	1			84
						2158	9									
07	51284 X	51284	-0-	-0-	-0-	160	1	49167	3	Y	1779	1827	1			36
						1957	9									
08	49569 X	32115	-0-	-17454	-0-	80	1	30001	3	Y	1849	1819	1			66
						2034	9									
09	47970 X	32784	-0-	-15186	-0-	84	1	30962	3	Y	1580	1520	1			126
						1738	9									
*10	49569 X	23732	-0-	-25837	-0-	44	1	20509	3	Y	2890	2656	1			360
						3179	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34030 X	34030	-0-	-0-	-0-	162	1	21875	3	Y	10903	11319	1			-0-
						11993	9									
06	36660 X	36660	-0-	-0-	-0-	196	1	28283	3	Y	7437	7329	1			108
						8181	9									
07	32147 X	7747	-0-	-24400	-0-	50	1	6025	3	Y	1520	1570	1			58
						1672	9									
08	32147 X	12	-0-	-32135	-0-	5	1	3	3	Y	4	26	1			36
						4	9									
09	31110 X	3642	-0-	-27468	-0-	14	1	3379	3	Y	226	236	1			26
						249	9									
*10	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	14	1	2207	3	Y	393	417	1			2
						432	9									

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

05	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-	349	1			169
06	25200 X	-0-	-0-	-25200	-0-					N	-0-					169
07	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					169
08	26040 X	22615	-0-	-3425	-0-	16163	3	6452	9	N	5865	5592	1			442
09	30269 X	30269	-0-	-0-	-0-	18762	3	11507	9	N	10461	10291	1			612
*10	21177 X	21177	-0-	-0-	-0-	15432	3	5745	9	N	5223	5384	1			451

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

05	33821 X	-0-	-0-	-33821	-0-					N	-0-	173	1			459
06	32730 X	-0-	-0-	-32730	-0-					N	-0-					459
07	33821 X	-0-	-0-	-33821	-0-					N	-0-					459
08	33821 X	9257	-0-	-24564	-0-	7051	3	2206	9	N	2005	1941	1			523
09	32730 X	20162	-0-	-12568	-0-	15018	3	5144	9	N	4676	4881	1			318
*10	13482 X	13482	-0-	-0-	-0-	9720	3	3762	9	N	3420	3555	1			183

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

05	T. A.	7287	-0-	7287	8330	1648	3	5639	9	Y	5126	4466	0	682 1		80
06	T. A.	9387	-0-	9387	17717	6069	3	3318	9	Y	3016	3058	0			38
07	T. A.	8684	-0-	8684	26401	7607	3	1077	9	Y	979	991	0			26
08	T. A.	224	-0-	224	26625	148	3	76	9	Y	69	93	0			2
09	T. A.	99	-0-	99	26724	73	3	26	9	Y	24	25	0			1
10	T. A.	57	-0-	57	26781	12	3	45	9	Y	41	40	0			2

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269933 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 7081 - 11940

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					47
06	T. A.	8585	-0-	8585	8585	113	1	4242	3	Y	3845	3728	1			164
						4230	9									
07	T. A.	11808	-0-	11808	20393	354	1	7628	3	Y	3478	3580	1			62
						3826	9									
08	T. A.	644	-0-	644	21037	6	1	238	3	Y	364	120	1			306
						400	9									
09	T. A.	20765	-0-	20765	41802	188	1	14809	3	Y	5244	5380	1			170
						5768	9									
10	T. A.	9062	-0-	9062	50864	216	1	6114	3	Y	2484	2435	1			219
						2732	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 #: 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
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5191	4585	1			606
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6498	7104	1			-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	18270	X	7926	-0-	-10344	-0-	115	1	4342	3	Y	3154	3018	1			136
							3469	9									
*07	18879	X	11649	-0-	-7230	-0-	343	1	7411	3	Y	3541	3614	1			63
							3895	9									
*08	18879	X	822	-0-	-18057	-0-	11	1	398	3	Y	375	123	1			315
							413	9									
*09	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	185	1	14516	3	Y	5886	6010	1			191
							6475	9									
10	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT					191

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 269964 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		9907	-0-	9907	9907	122	1	4607	3	Y	4707	4507	1			200
							5178	9									
07	T. A.		10074	-0-	10074	19981	291	1	6268	3	Y	3195	3338	1			57
							3515	9									
08	T. A.		721	-0-	721	20702	10	1	377	3	Y	304	106	1			255
							334	9									
09	T. A.		13251	-0-	13251	33953	109	1	8578	3	Y	4149	4270	1			134
							4564	9									
10	T. A.		5355	-0-	5355	39308	134	1	3790	3	Y	1301	1320	1			115
							1431	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

05	44237	X	42010	-0-	-2227	-0-	1	1	38239	3	Y	3427	3378	0			75
							3770	9									
06	42810	X	-0-	-0-	-42810	-0-					Y	1809	1835	0			49
07	44237	X	-0-	-0-	-44237	-0-					Y	1814	1815	0			48
08	44237	X	39663	-0-	-4574	-0-	106	1	37171	3	Y	2169	2170	0			47
							2386	9									
*09	42810	X	30885	-0-	-11925	-0-	118	1	28775	3	Y	1811	1819	0			39
							1992	9									
*10	44237	X	25278	-0-	-18959	-0-	113	1	23512	3	Y	1503	1477	0			65
							1653	9									

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

05	T. A.		43053	-0-	43053	106508	822	1	39495	3	N	2487	2482	1			460
							2736	9									
06	T. A.		37745	-0-	37745	144253	344	1	35463	3	N	1762	1993	1			229
							1938	9									
07	T. A.		38150	-0-	38150	182403	175	1	36142	3	N	1666	1590	1			305
							1833	9									
*08	T. A.		36865	-0-	36865	219268	399	1	35091	3	N	1250	694	0	861	1	-0-
							1375	9									
*09	T. A.		34333	-0-	34333	253601	407	1	31839	3	Y	1897	1211	0			686
							2087	9									
10	T. A.		455	-0-	455	254056	1	1	454	3	Y	-0-					686

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
05	T. A.	49033	-0-	49033	104802	1	1	45293	3	Y	3399	3348	0			75
						3739	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	104802					Y	1895	1919	0			51
07	104802 X	-0-	-0-	-104802	-0-					Y	1853	1855	0			49
08	63736 X	43065	-0-	-20671	-0-	115	1	40390	3	Y	2327	2325	0			51
						2560	9									
*09	61680 X	31273	-0-	-30407	-0-	120	1	29206	3	Y	1770	1783	0			38
						1947	9									
*10	63736 X	28605	-0-	-35131	-0-	129	1	26794	3	Y	1529	1501	0			66
						1682	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 7074 PERF. N/A

05	T. A.	11931	-0-	11931	11931	135	1	7649	3	Y	3770	3642	1			128
						4147	9									
06	T. A.	28974	-0-	28974	40905	195	1	18267	3	Y	9556	9657	1			27
						10512	9									
07	T. A.	30094	-0-	30094	70999	237	1	21571	3	Y	7533	7530	1			30
						8286	9									
08	T. A.	26456	-0-	26456	97455	252	1	20835	3	Y	4881	4881	1			30
						5369	9									
09	T. A.	22269	-0-	22269	119724	150	1	17781	3	Y	3944	3938	1	5	8	31
						4338	9									
*10	T. A.	13087	-0-	13087	132811	10285	3	2802	9	Y	2547	2543	1			35

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

05	54096 X	54096	-0-	-0-	-0-	1	1	50061	3	Y	3667	3609	0			81
						4034	9									
06	45660 X	-0-	-0-	-45660	-0-					Y	2565	2577	0			69
07	47182 X	-0-	-0-	-47182	-0-					Y	2819	2813	0			75
08	47182 X	44038	-0-	-3144	-0-	115	1	40679	3	Y	2949	2959	0			65
						3244	9									
*09	45660 X	31634	-0-	-14026	-0-	121	1	29477	3	Y	1851	1876	0			40
						2036	9									
*10	47182 X	24788	-0-	-22394	-0-	111	1	22987	3	Y	1536	1510	0			66
						1690	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

05	T. A.	21265	-0-	21265	21265	80	1	19647	3	Y	1398	1173	1			225
						1538	9									
06	T. A.	47333	-0-	47333	68598	82	1	42884	3	Y	3970	4026	1			169
						4367	9									
*07	130833 X	62235	-0-	-68598	-0-	188	1	57754	3	Y	3903	3993	1			79
						4293	9									
*08	51460 X	44092	-0-	-7368	-0-	111	1	41679	3	Y	2093	2098	1			74
						2302	9									
*09	49800 X	44548	-0-	-5252	-0-	115	1	42600	3	Y	1666	1607	1			133
						1833	9									
*10	51460 X	26898	-0-	-24562	-0-	54	1	24971	3	Y	1703	1624	1			212
						1873	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 01/15/2013 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
05	T. A.	29033	-0-	29033	37689	243	1	13802	3	Y	13625	13542	1			462
						14988	9									
06	T. A.	17665	-0-	17665	55354	80	1	7458	3	Y	9206	9642	1			26
						10127	9									
07	T. A.	14929	-0-	14929	70283	91	1	8248	3	Y	5991	5993	1			24
						6590	9									
08	T. A.	20607	-0-	20607	90890	186	1	15363	3	Y	4598	4593	1			29
						5058	9									
*09	T. A.	16438	-0-	16438	107328	107	1	12639	3	Y	3356	3359	1			26
						3692	9									
*10	T. A.	18917	-0-	18917	126245	15950	3	2967	9	Y	2697	2686	1			37

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	31750	-0-	31750	48598	321	1	18218	3	Y	12010	12420	1			407
						13211	9									
06	T. A.	20230	-0-	20230	68828	112	1	10497	3	Y	8746	9128	1			25
						9621	9									
07	T. A.	17883	-0-	17883	86711	128	1	11682	3	Y	5521	5524	1			22
						6073	9									
08	T. A.	16789	-0-	16789	103500	141	1	11634	3	Y	4558	4552	1			28
						5014	9									
*09	T. A.	14906	-0-	14906	118406	92	1	10884	3	Y	3573	3573	1			28
						3930	9									
*10	T. A.	17356	-0-	17356	135762	13753	3	3603	9	Y	3275	3258	1			45

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	375					375
*08	26737 X	26737	-0-	-0-	-0-	18395	3	8342	9	N	7584	7335	1			624
*09	28890 X	28890	-0-	-0-	-0-	21831	3	7059	9	N	6417	6345	1			696
*10	21638 X	16268	-0-	-5370	-0-	12191	3	4077	9	N	3706	4204	1			198

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	18915	-0-	18915	60578	119	1	16961	3	Y	1668	1633	1			131
						1835	9									
06	T. A.	7965	-0-	7965	68543	84	1	7862	3	Y	17					148
						19	9									
07	68543 X	-0-	-0-	-68543	-0-					Y	2713	2768	0			93
08	14343 X	14343	-0-	-0-	-0-	147	1	11246	3	Y	2682	2651	0			124
						2950	9									
09	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	147	1	8501	3	Y	2776	2823	0			77
						3054	9									
*10	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	75	1	7102	3	Y	2743	2418	0	234	1	168
						3017	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 270195 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8305 - 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
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7112	6637	0			475
*04	T. A.	2103	-0-	2103	2103	273	3	1830	9	Y	1664	1931	0			208
*05	T. A.	18929	-0-	18929	21032	2990	3	15939	9	Y	14490	12628	0	1844	1	226
*06	T. A.	21462	-0-	21462	42494	8770	3	12692	9	Y	11538	11620	0			144
*07	T. A.	19532	-0-	19532	62026	10582	3	8950	9	Y	8136	8062	0			218
*08	T. A.	14944	-0-	14944	76970	5367	3	9577	9	Y	8706	8731	0			193
*09	T. A.	14075	-0-	14075	91045	8743	3	5332	9	Y	4847	4895	0			145
*10	T. A.	9435	-0-	9435	100480	5084	3	4351	9	Y	3955	3933	0			167

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
05	T. A.	20334	-0-	20334	20334	67	1	16413	3	Y	3504	2939	1			565
						3854	9									
06	53880 X	23210	-0-	-30670	-0-	39	1	20348	3	Y	2566	3022	1			109
						2823	9									
07	55676 X	49561	-0-	-6115	-0-	146	1	44928	3	Y	4079	4106	1			82
						4487	9									
08	55676 X	41980	-0-	-13696	-0-	103	1	38691	3	Y	2896	2875	1			103
						3186	9									
*09	53880 X	35997	-0-	-17883	-0-	89	1	32980	3	Y	2662	2552	1			213
						2928	9									
*10	55676 X	25246	-0-	-30430	-0-	51	1	23599	3	Y	1451	1483	1			181
						1596	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
05	T. A.	57384	-0-	57384	122179	1	1	52258	3	Y	4659	4590	0			102
						5125	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	122179					Y	2104	2149	0			57
*07	122179 X	-0-	-0-	-122179	-0-					Y	2001	2005	0			53
*08	52508 X	52508	-0-	-0-	-0-	141	1	49861	3	Y	2278	2281	0			50
						2506	9									
*09	37260 X	37260	-0-	-0-	-0-	144	1	34923	3	Y	1994	2001	0			43
						2193	9									
*10	38378 X	31726	-0-	-6652	-0-	144	1	29787	3	Y	1632	1605	0			70
						1795	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
05	T. A.	15913	-0-	15913	15913	52	1	12742	3	Y	2835	2378	1			457
						3119	9									
06	47820 X	25528	-0-	-22292	-0-	44	1	22994	3	Y	2264	2625	1			96
						2490	9									
07	55949 X	55949	-0-	-0-	-0-	167	1	51462	3	Y	3927	3944	1			79
						4320	9									
08	49414 X	42534	-0-	-6880	-0-	103	1	38902	3	Y	3208	3173	1			114
						3529	9									
*09	47820 X	40451	-0-	-7369	-0-	103	1	38007	3	Y	2128	2072	1			170
						2341	9									
*10	49414 X	28712	-0-	-20702	-0-	57	1	26289	3	Y	2151	2053	1			268
						2366	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
05	T. A.	51684	-0-	51684	103720	1	1	48044	3	Y	3308	3256	0			73
						3639	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	103720					Y	2139	2154	0			58
*07	103720 X	-0-	-0-	-103720	-0-					Y	1980	1986	0			52
*08	50840 X	45101	-0-	-5739	-0-	120	1	42395	3	Y	2351	2352	0			51
						2586	9									
*09	49200 X	18730	-0-	-30470	-0-	72	1	17464	3	Y	1085	1113	0			23
						1194	9									
*10	50840 X	1753	-0-	-49087	-0-	6	1	1388	3	Y	326	335	0			14
						359	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
03	T. A.	39299	-0-	39299	42026	1	1	37342	3	Y	1778	1846	1			30
						1956	9									
04	T. A.	18754	-0-	18754	60780	10	1	17279	3	Y	1332	1343	1			19
						1465	9									
05	T. A.	56911	-0-	56911	117691	1	1	53447	3	Y	3148	3098	1			69
						3463	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	117691					Y	2124	2136	1			57
*07	117691 X	-0-	-0-	-117691	-0-					Y	1709	1721	1			45
*08	59605 X	59605	-0-	-0-	-0-	160	1	56159	3	Y	2987	2966	1			66
						3286	9									
*09	49200 X	26387	-0-	-22813	-0-	101	1	24678	3	Y	1462	1497	1			31
						1608	9									
*10	50840 X	913	-0-	-49927	-0-	4	1	767	3	Y	129	154	0			6
						142	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

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.	2564	-0-	2564	2564	22	1	2393	3	Y	135	129	1			6
						149	9									
*10	T. A.	30297	-0-	30297	32861	22	1	25723	3	Y	4138	4055	1			89
						4552	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

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.	3652	-0-	3652	3652	31	1	3401	3	Y	200	191	1			9
						220	9									
*10	T. A.	43112	-0-	43112	46764	32	1	37271	3	Y	5281	5176	1			114
						5809	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

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.	1689	-0-	1689	1689	15	1	1604	3	Y	64	61	1			3
						70	9									
*10	T. A.	37517	-0-	37517	39206	29	1	33744	3	Y	3404	3333	1			74
						3744	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

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.	1797	-0-	1797	1797	15	1	1693	3	Y	81	77	1			4
						89	9									
*10	T. A.	30995	-0-	30995	32792	25	1	28087	3	Y	2621	2568	1			57
						2883	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 05/12/2013 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
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.	2078	-0-	2078	2078	18	1	2014	3	Y	42	40	1			2
						46	9									
*10	T. A.	37136	-0-	37136	39214	30	1	34214	3	Y	2629	2574	1			57
						2892	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-
10	T. A.	843	-0-	843	843	1	1	785	3	Y	51	50	1			1
						56	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-
10	T. A.	777	-0-	777	777	714	3	63	9	Y	57	56	1			1

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 07/09/2013 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-
10	T. A.	15544	-0-	15544	15544	89	1	14098	3	Y	1232	1074	1			158
						1355	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 07/12/2013 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-
10	T. A.	28481	-0-	28481	28481	169	1	26739	3	Y	1426	1243	1			183
						1569	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 09/03/2013 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-
10	T. A.	21133	-0-	21133	21133	122	1	19411	3	Y	1452	1266	1			186
						1597	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-
10	T. A.	20969	-0-	20969	20969	121	1	19208	3	Y	1488	1297	1			191
						1637	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	81	1			62
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	716	778	1			-0-
05	T. A.	21381	-0-	21381	21381	75	1	18340	3	Y	2696	2261	1			435
						2966	9									
*06	T. A.	42643	-0-	42643	64024	72	1	37576	3	Y	4541	4783	1			193
						4995	9									
*07	112126 X	48102	-0-	-64024	-0-	140	1	43144	3	Y	4380	4485	1			88
						4818	9									
*08	43090 X	38842	-0-	-4248	-0-	96	1	36127	3	Y	2381	2384	1			85
						2619	9									
*09	41700 X	38549	-0-	-3151	-0-	96	1	35348	3	Y	2823	2682	1			226
						3105	9									
*10	43090 X	30544	-0-	-12546	-0-	61	1	28185	3	Y	2089	2055	1			260
						2298	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

05	T. A.	25656	-0-	25656	25656	97	1	23688	3	Y	1701	1427	1			274
						1871	9									
*06	T. A.	48759	-0-	48759	74415	91	1	47396	3	Y	1156	1381	1			49
						1272	9									
*07	134588 X	60173	-0-	-74415	-0-	179	1	54986	3	Y	4553	4510	1			92
						5008	9									
*08	31264 X	31264	-0-	-0-	-0-	74	1	28092	3	Y	2816	2808	1			100
						3098	9									
*09	25130 X	25130	-0-	-0-	-0-	65	1	23898	3	Y	1061	1076	1			85
						1167	9									
*10	28938 X	28938	-0-	-0-	-0-	57	1	26383	3	Y	2271	2073	1			283
						2498	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	17736	-0-	17736	17736	57	1	14111	3	Y	3244	2721	1			523
						3568	9									
*06	58032 X	40296	-0-	-17736	-0-	72	1	37389	3	Y	2577	2990	1			110
						2835	9									
*07	63374 X	63374	-0-	-0-	-0-	192	1	58924	3	Y	3871	3903	1			78
						4258	9									
*08	52483 X	45585	-0-	-6898	-0-	111	1	42039	3	Y	3123	3090	1			111
						3435	9									
*09	50790 X	41081	-0-	-9709	-0-	105	1	38745	3	Y	2028	1977	1			162
						2231	9									
*10	52483 X	30078	-0-	-22405	-0-	60	1	27792	3	Y	2024	1934	1			252
						2226	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
05	T. A.	12446	-0-	12446	12446	41	1	10174	3	Y	2028	1701	1			327
						2231	9									
*06	45960 X	33514	-0-	-12446	-0-	60	1	31434	3	Y	1836	2085	1			78
						2020	9									
*07	47685 X	47685	-0-	-0-	-0-	148	1	45681	3	Y	1687	1731	1			34
						1856	9									
*08	42594 X	31296	-0-	-11298	-0-	77	1	29195	3	Y	1840	1809	1			65
						2024	9									
*09	41220 X	31779	-0-	-9441	-0-	80	1	29543	3	Y	1960	1868	1			157
						2156	9									
*10	42594 X	23298	-0-	-19296	-0-	47	1	21439	3	Y	1647	1599	1			205
						1812	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 10H RRCID -> 270540 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7522 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	8409	-0-	8409	8409	31	1	3149	3	Y	4754	4377	1			377
						5229	9									
*08	T. A.	15941	-0-	15941	24350	62	1	6195	3	Y	8804	9083	1			98
						9684	9									
*09	T. A.	14343	-0-	14343	38693	79	1	5087	3	Y	8343	8302	1			139
						9177	9									
*10	T. A.	14238	-0-	14238	52931	80	1	6231	3	Y	7206	7106	1			239
						7927	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	21635	-0-	21635	21635	131	1	18098	3	Y	3096	1301	0	1768	1	27
						3406	9									
*08	46843 X	25208	-0-	-21635	-0-	116	1	21376	3	Y	3378	3028	0	343	1	34
						3716	9									
*09	29640 X	24155	-0-	-5485	-0-	164	1	20580	3	Y	3101	3106	0			29
						3411	9									
10	30628 X	27549	-0-	-3079	-0-	124	1	23630	3	Y	3445	3417	0			57
						3790	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	18397	-0-	18397	18397	111	1	15304	3	Y	2711	1140	0	1548	1	23
						2982	9									
*08	33694 X	15297	-0-	-18397	-0-	62	1	11481	3	Y	3413	3055	0	347	1	34
						3754	9									
*09	27060 X	14890	-0-	-12170	-0-	96	1	12056	3	Y	2489	2500	0			23
						2738	9									
10	27962 X	12669	-0-	-15293	-0-	55	1	10553	3	Y	1872	1864	0			31
						2059	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	1486	-0-	1486	1486	34	1	1232	3	Y	200	112	0	55	1	33
						220	9									
*07	T. A.	33175	-0-	33175	34661	209	1	28700	3	Y	3878	1663	0	2215	1	33
						4266	9									
*08	75660 X	40999	-0-	-34661	-0-	199	1	36661	3	Y	3763	3376	0	382	1	38
						4139	9									
*09	39265 X	39265	-0-	-0-	-0-	282	1	35492	3	Y	3174	3182	0			30
						3491	9									
10	29109 X	23636	-0-	-5473	-0-	107	1	20395	3	Y	2845	2828	0			47
						3130	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
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	23927	-0-	23927	23927	142	1	19630	3	Y	3777	1588	0	2157	1	32
						4155	9									
*08	48938 X	25011	-0-	-23927	-0-	109	1	20161	3	Y	4310	3861	0	438	1	43
						4741	9									
*09	27000 X	22139	-0-	-4861	-0-	145	1	18350	3	Y	3313	3325	0			31
						3644	9									
*10	27900 X	21392	-0-	-6508	-0-	94	1	17970	3	Y	3023	3004	0			50
						3325	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	1874	-0-	1874	1874	44	1	1548	3	Y	256	143	0	71	1	42
						282	9									
*07	T. A.	31386	-0-	31386	33260	192	1	26449	3	Y	4314	1855	0	2464	1	37
						4745	9									
*08	50276 X	17016	-0-	-33260	-0-	70	1	12855	3	Y	3719	3341	0	378	1	37
						4091	9									
*09	30690 X	16388	-0-	-14302	-0-	102	1	12775	3	Y	3192	3199	0			30
						3511	9									
*10	31713 X	14903	-0-	-16810	-0-	68	1	13072	3	Y	1600	1604	0			26
						1760	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	3527	-0-	3527	3527	80	1	2872	3	Y	523	293	0	145	1	85
						575	9									
*07	T. A.	42503	-0-	42503	46030	269	1	37074	3	Y	4691	2057	0	2679	1	40
						5160	9									
*08	89436 X	43406	-0-	-46030	-0-	211	1	39056	3	Y	3763	3383	0	382	1	38
						4139	9									
*09	42180 X	40597	-0-	-1583	-0-	292	1	36754	3	Y	3228	3236	0			30
						3551	9									
*10	43586 X	38646	-0-	-4940	-0-	186	1	35616	3	Y	2579	2566	0			43
						2837	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. N/A

*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	24459	-0-	24459	24459	149	1	20483	3	Y	3479	1462	0	1987	1	30
						3827	9									
*08	T. A.	20148	-0-	20148	44607	87	1	16025	3	Y	3669	3289	0	373	1	37
						4036	9									
*09	T. A.	21258	-0-	21258	65865	140	1	17672	3	Y	3133	3140	0			30
						3446	9									
10	T. A.	23435	-0-	23435	89300	102	1	19541	3	Y	3444	3417	0			57
						3788	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	27053	-0-	27053	27053	170	1	23452	3	Y	3119	1311	0	1781	1	27
						3431	9									
*08	51739 X	24686	-0-	-27053	-0-	114	1	20987	3	Y	3259	2922	0	331	1	33
						3585	9									
*09	27996 X	27996	-0-	-0-	-0-	196	1	24641	3	Y	2872	2878	0			27
						3159	9									
*10	28923 X	26947	-0-	-1976	-0-	119	1	22888	3	Y	3578	3546	0			59
						3936	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	1490	-0-	1490	1490	36	1	1257	3	Y	179	100	0	50	1	29
						197	9									
*07	T. A.	27501	-0-	27501	28991	168	1	23153	3	Y	3800	1626	0	2170	1	33
						4180	9									
*08	50920 X	21929	-0-	-28991	-0-	98	1	17933	3	Y	3544	3181	0	360	1	36
						3898	9									
*09	28620 X	21424	-0-	-7196	-0-	142	1	17979	3	Y	3003	3011	0			28
						3303	9									
*10	29574 X	24043	-0-	-5531	-0-	108	1	20704	3	Y	2934	2913	0			49
						3227	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	T. A.	15240	-0-	15240	15240	93	1	12796	3	Y	2137	898	0	1221	1	18
						2351	9									
*08	39184 X	19038	-0-	-20146	-0-	88	1	16171	3	Y	2526	2262	0	257	1	25
						2779	9									
*09	37920 X	15683	-0-	-22237	-0-	105	1	13244	3	Y	2122	2127	0			20
						2334	9									
*10	39184 X	14548	-0-	-24636	-0-	64	1	12334	3	Y	1953	1941	0			32
						2148	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	T. A.	25851	-0-	25851	25851	154	1	21150	3	Y	4134	1737	0	2361	1	36
						4547	9									
*08	53025 X	27174	-0-	-25851	-0-	126	1	23113	3	Y	3577	3213	0	364	1	36
						3935	9									
*09	21720 X	21676	-0-	-44	-0-	144	1	18145	3	Y	3079	3086	0			29
						3387	9									
*10	22444 X	20393	-0-	-2051	-0-	93	1	17694	3	Y	2366	2356	0			39
						2603	9									

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	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-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	15399	-0-	15399	15399	52	1	8390	3	Y	6270	6416	1			25
						6897	9									

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 08/25/2013 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
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-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 W	14279	-0-	14279	14279	47	1	7612	3	Y	5969	6072	1			24
						6566	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	6046	-0-	6046	6046	132	1	4709	3	Y	1095	612	0	304	1	179
						1205	9									
*07	T. A.	14564	-0-	14564	20610	83	1	11439	3	Y	2765	1341	0	1579	1	24
						3042	9									
*08	T. A.	16905	-0-	16905	37515	77	1	14321	3	Y	2279	2048	0	232	1	23
						2507	9									
*09	T. A.	12192	-0-	12192	49707	81	1	10216	3	Y	1723	1730	0			16
						1895	9									
10	T. A.	11733	-0-	11733	61440	53	1	10204	3	Y	1340	1333	0	1	8	22
						1474	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	25678	-0-	25678	25678	160	1	21981	3	Y	3215	1351	0	1836	1	28
						3537	9									
*08	0 W	28313	-0-	28313	53991	134	1	24785	3	Y	3085	2768	0	314	1	31
						3394	9									
*09	0 W	26357	-0-	26357	80348	185	1	23223	3	Y	2681	2687	0			25
						2949	9									
10	0 W	27348	-0-	27348	107696	124	1	23503	3	Y	3378	3347	0			56
						3716	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	7946	-0-	7946	7946	172	1	6175	3	Y	1454	813	0	404	1	237
						1599	9									
*07	33522 X	25576	-0-	-7946	-0-	142	1	19647	3	Y	5261	2449	0	3004	1	45
						5787	9									
*08	25668 X	24646	-0-	-1022	-0-	108	1	19965	3	Y	4157	3738	0	422	1	42
						4573	9									
*09	24840 X	17475	-0-	-7365	-0-	111	1	13928	3	Y	3124	3137	0			29
						3436	9									
*10	25668 X	14294	-0-	-11374	-0-	64	1	12235	3	Y	1814	1813	0			30
						1995	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	713	-0-	713	713	17	1	637	3	Y	54	30	0	15	1	9
						59	9									
*07	45353 X	38944	-0-	-6409	-0-	234	1	32195	3	Y	5923	2498	0	3383	1	51
						6515	9									
*08	45353 X	35450	-0-	-9903	-0-	161	1	29658	3	Y	5119	4598	0	520	1	52
						5631	9									
*09	43890 X	27075	-0-	-16815	-0-	180	1	22555	3	Y	3945	3960	0			37
						4340	9									
*10	45353 X	24695	-0-	-20658	-0-	114	1	21914	3	Y	2421	2418	0			40
						2663	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	T. A.	24476	-0-	24476	24476	148	1	20327	3	Y	3637	1529	0	2077	1	31
						4001	9									
*08	51907 X	27431	-0-	-24476	-0-	127	1	23365	3	Y	3581	3212	0	364	1	36
						3939	9									
*09	33870 X	22315	-0-	-11555	-0-	150	1	18820	3	Y	3041	3048	0			29
						3345	9									
*10	34999 X	20659	-0-	-14340	-0-	94	1	17927	3	Y	2398	2387	0			40
						2638	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. N/A

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715

PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33139	X	26927	-0-	-6212	-0-	532	1	24631	2	N	1604	1436	1			547
							1764	9									
06	31470	X	26602	-0-	-4868	-0-	529	1	24356	2	N	1561	1249	1			859
							1717	9									
07	27664	X	27664	-0-	-0-	-0-	565	1	25344	2	N	1595	2132	1			322
							1755	9									
08	27238	X	27238	-0-	-0-	-0-	565	1	24978	2	N	1541	1254	1			609
							1695	9									
09	25595	X	25595	-0-	-0-	-0-	547	1	23432	2	N	1469	1249	1	6	8	823
							1616	9									
10	26102	X	24296	-0-	-1806	-0-	529	1	22238	2	N	1390	2126	1	2	8	85
							1529	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

05	55366	X	46109	-0-	-9257	-0-	649	1	40485	2	N	4523	4663	1			696
							4975	9									
06	53580	X	44308	-0-	-9272	-0-	690	1	39088	2	N	4118	3904	1			910
							4530	9									
07	47200	X	47200	-0-	-0-	-0-	713	1	41584	2	N	4457	4651	1			716
							4903	9									
08	46221	X	43894	-0-	-2327	-0-	679	1	38624	2	N	4174	4279	1	6	8	605
							4591	9									
09	44730	X	40269	-0-	-4461	-0-	673	1	35265	2	N	3937	3935	1			607
							4331	9									
10	46221	X	37683	-0-	-8538	-0-	603	1	32855	2	N	3841	3941	1	3	8	504
							4225	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

05	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	13313	2	2313	9	N	2103	2155	1			110
06	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	12537	2	2160	9	N	1964	1620	1			454
07	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	13546	2	2273	9	N	2066	2238	1			282
08	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	13160	2	2043	9	N	1857	1786	1	2	8	351
09	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	13889	2	2224	9	N	2022	2127	1	7	8	239
*10	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	14952	2	2452	9	N	2229	2147	1	6	8	315

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

05	31527	X	25717	-0-	-5810	-0-	384	1	24243	2	N	991	1246	1	4	8	306
							1090	9									
06	25830	X	22342	-0-	-3488	-0-	347	1	21074	2	N	837	177	1			966
							921	9									
07	26691	X	24836	-0-	-1855	-0-	390	1	23435	2	N	919	1244	1			641
							1011	9									
08	26691	X	24265	-0-	-2426	-0-	405	1	22895	2	N	877	907	1			611
							965	9									
09	24960	X	21891	-0-	-3069	-0-	367	1	20597	2	N	843	717	1	1	8	736
							927	9									
10	25730	X	19899	-0-	-5831	-0-	374	1	18450	2	N	977	1434	1			279
							1075	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28334 X	10098	-0-	-18236	-0-	85	1	9009	2	N	913	1244	1			271
						1004	9									
06	27420 X	-0-	-0-	-27420	-0-					N	-0-					271
07	21886 X	-0-	-0-	-21886	-0-					N	-0-					271
08	19003 X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-	146	1			125
09	18390 X	-0-	-0-	-18390	-0-					N	3	3	8			125
10	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	7	7	8			125

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

05	19933 X	8415	-0-	-11518	-0-	71	1	7474	2	N	791	1259	1			218
						870	9									
06	19290 X	1723	-0-	-17567	-0-	13	1	1550	2	N	145					363
						160	9									
07	19685 X	12958	-0-	-6727	-0-	115	1	11442	2	N	1274	1423	1			214
						1401	9									
08	18476 X	13805	-0-	-4671	-0-	370	1	11922	2	N	1375	885	1	5	8	699
						1513	9									
09	17880 X	13318	-0-	-4562	-0-	235	1	11570	2	N	1375	1430	1	3	8	641
						1513	9									
*10	14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	250	1	12321	2	N	1475	1629	1	9	8	478
						1623	9									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

05	48050 X	38505	-0-	-9545	-0-	209	1	35538	2	N	2507	2482	1	2	8	623
						2758	9									
06	43980 X	36158	-0-	-7822	-0-	209	1	33318	2	N	2392	2127	1			888
						2631	9									
07	43772 X	37125	-0-	-6647	-0-	218	1	34308	2	N	2363	2678	1			573
						2599	9									
08	41664 X	36282	-0-	-5382	-0-	220	1	33436	2	N	2387	2486	1			474
						2626	9									
09	38460 X	34079	-0-	-4381	-0-	217	1	31406	2	N	2233	2143	1	1	8	563
						2456	9									
10	38502 X	34291	-0-	-4211	-0-	216	1	31575	2	N	2273	2332	1	3	8	501
						2500	9									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

05	44609 X	34857	-0-	-9752	-0-	187	1	31704	2	N	2696	2714	1	2	8	674
						2966	9									
06	40170 X	32730	-0-	-7440	-0-	187	1	29787	2	N	2505	2311	1			868
						2756	9									
07	38781 X	32988	-0-	-5793	-0-	191	1	30076	2	N	2474	2653	1			689
						2721	9									
08	38781 X	31668	-0-	-7113	-0-	189	1	28820	2	N	2417	2685	1			421
						2659	9									
09	34920 X	28452	-0-	-6468	-0-	179	1	25799	2	N	2249	1962	1			708
						2474	9									
10	34844 X	29185	-0-	-5659	-0-	180	1	26419	2	N	2351	2697	1	3	8	359
						2586	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	28847	X	28847	-0-	-0-	-0-	193	1	23993	2	N	4237	4612	1	15	8	422
							4661	9									
06	22920	X	15058	-0-	-7862	-0-	124	1	12408	2	N	2296	1975	1			743
							2526	9									
07	35123	X	32272	-0-	-2851	-0-	182	1	26825	2	N	4786	4807	1	1	8	721
							5265	9									
08	33635	X	30237	-0-	-3398	-0-	195	1	25468	2	N	4158	4449	1	6	8	424
							4574	9									
09	32550	X	27464	-0-	-5086	-0-	184	1	23274	2	N	3642	3385	1	3	8	678
							4006	9									
10	32271	X	27776	-0-	-4495	-0-	339	1	23172	2	N	3877	4111	1	18	8	426
							4265	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

05	45291	X	36385	-0-	-8906	-0-	90	1	32602	2	N	3357	2885	1	21	8	941
							3693	9									
06	43830	X	28243	-0-	-15587	-0-	78	1	25656	2	N	2281	2352	1			870
							2509	9									
07	47049	X	47049	-0-	-0-	-0-	157	1	42678	2	N	3831	4281	1	5	8	415
							4214	9									
08	46252	X	46252	-0-	-0-	-0-	185	1	42121	2	N	3587	3600	1	3	8	399
							3946	9									
09	45460	X	45460	-0-	-0-	-0-	176	1	41335	2	N	3590	3561	1	3	8	425
							3949	9									
*10	46878	X	46878	-0-	-0-	-0-	179	1	42461	2	N	3853	3952	1	6	8	320
							4238	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

05	40393	X	27142	-0-	-13251	-0-	25425	2	1717	9	N	1561	1256	1	13	8	332
06	39090	X	17322	-0-	-21768	-0-	16314	2	1008	9	N	916	533	1			715
07	27522	X	27522	-0-	-0-	-0-	25868	2	1654	9	N	1504	1783	1			436
08	27156	X	25859	-0-	-1297	-0-	24378	2	1481	9	N	1346	1251	1			531
09	26280	X	23389	-0-	-2891	-0-	22052	2	1337	9	N	1215	1433	1			313
10	27528	X	23726	-0-	-3802	-0-	22364	2	1362	9	N	1238	1254	1			297

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

05	40858	X	31597	-0-	-9261	-0-	215	1	26604	2	N	4344	4151	1	4	8	423
							4778	9									
06	39420	X	14925	-0-	-24495	-0-	125	1	12593	2	N	2006	1606	1			823
							2207	9									
07	39753	X	39753	-0-	-0-	-0-	226	1	33265	2	N	5693	5911	1			605
							6262	9									
08	37479	X	33040	-0-	-4439	-0-	213	1	27884	2	N	4494	4473	1	2	8	624
							4943	9									
09	34590	X	29619	-0-	-4971	-0-	198	1	24932	2	N	4081	4122	1	2	8	581
							4489	9									
10	38378	X	2116	-0-	-36262	-0-	26	1	1796	2	N	267	743	1	3	8	102
							294	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

05	30752	X	24289	-0-	-6463	-0-	20713	2	3576	9	N	3251	3094	1	4	8	414
06	28740	X	21005	-0-	-7735	-0-	18001	2	3004	9	N	2731	2859	1			286
07	25500	X	25500	-0-	-0-	-0-	21901	2	3599	9	N	3272	3015	1	1	8	542
08	25389	X	24263	-0-	-1126	-0-	20938	2	3325	9	N	3023	2647	1	1	8	917
09	24570	X	22305	-0-	-2265	-0-	19118	2	3187	9	N	2897	3002	1	2	8	810
10	25389	X	22399	-0-	-2990	-0-	19233	2	3166	9	N	2878	3181	1	3	8	504

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18166	X	4603	-0-	-13563	-0-	58 526	1 9	4019	2	N	478	899	1			125
06	17580	X	2815	-0-	-14765	-0-	7 287	1 9	2521	2	N	261					386
07	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	127 2113	1 9	16784	2	N	1921	1951	1			356
08	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	198 1857	1 9	15043	2	N	1688	1776	1	1	8	267
09	16320	X	15812	-0-	-508	-0-	177 1734	1 9	13901	2	N	1576	1430	1	2	8	411
10	19034	X	15489	-0-	-3545	-0-	182 1734	1 9	13573	2	N	1576	1616	1	2	8	369

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25575	X	7323	-0-	-18252	-0-	94 730	1 9	6499	2	N	664	1077	1			162
06	23220	X	2547	-0-	-20673	-0-	6 243	1 9	2298	2	N	221					383
07	23746	X	19223	-0-	-4523	-0-	128 2049	1 9	17046	2	N	1863	1778	1			468
08	20677	X	17807	-0-	-2870	-0-	207 1882	1 9	15718	2	N	1711	1778	1	2	8	399
09	19680	X	16730	-0-	-2950	-0-	187 1801	1 9	14742	2	N	1637	1243	1	2	8	791
10	19220	X	16931	-0-	-2289	-0-	199 1883	1 9	14849	2	N	1712	1971	1			532

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112468	X	103217	-0-	-9251	-0-	218 5394	1 9	97605	2	N	4904	4951	1			903
06	102780	X	90657	-0-	-12123	-0-	209 4558	1 9	85890	2	N	4144	4505	1			542
07	89207	X	89207	-0-	-0-	-0-	191 4244	1 9	84772	2	N	3858	3588	1	1	8	811
08	103230	X	82364	-0-	-20866	-0-	211 3799	1 9	78354	2	N	3454	3733	1	1	8	531
09	99900	X	75214	-0-	-24686	-0-	184 3687	1 9	71343	2	N	3352	3234	1	1	8	648
10	103230	X	75238	-0-	-27992	-0-	212 3596	1 9	71430	2	N	3269	3400	1	5	8	512

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24800	X	16422	-0-	-8378	-0-	126	1	15157	2	N	1035	1072	1	4	8	371
							1139	9									
06	21600	X	7054	-0-	-14546	-0-	71	1	6432	2	N	501	174	1			698
							551	9									
07	21793	X	21775	-0-	-18	-0-	168	1	20324	2	N	1166	1403	1			461
							1283	9									
08	20150	X	18988	-0-	-1162	-0-	166	1	17733	2	N	990	1044	1			407
							1089	9									
09	18930	X	17287	-0-	-1643	-0-	150	1	16148	2	N	899	527	1			779
							989	9									
10	21762	X	16999	-0-	-4763	-0-	163	1	15837	2	N	908	1421	1			266
							999	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

05	42811	X	33756	-0-	-9055	-0-	31383	2	2373	9	N	2157	2121	1	7	8	492
06	41430	X	31318	-0-	-10112	-0-	29242	2	2076	9	N	1887	1597	1			782
07	44082	X	31678	-0-	-12404	-0-	29500	2	2178	9	N	1980	2152	1			610
08	39773	X	30525	-0-	-9248	-0-	28517	2	2008	9	N	1825	2106	1			329
09	38490	X	28014	-0-	-10476	-0-	26127	2	1887	9	N	1715	1412	1			632
10	33759	X	28493	-0-	-5266	-0-	26548	2	1945	9	N	1768	2137	1			263

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

05	15128	X	12520	-0-	-2608	-0-	10652	2	1868	9	N	1698	1604	1	2	8	425
06	14640	X	5324	-0-	-9316	-0-	4518	2	806	9	N	733	357	1			801
07	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	13415	2	2487	9	N	2261	2634	1	1	8	427
08	13733	X	12539	-0-	-1194	-0-	10668	2	1871	9	N	1701	1918	1			210
09	12120	X	11108	-0-	-1012	-0-	9339	2	1769	9	N	1608	1052	1	6	8	760
10	15903	X	11432	-0-	-4471	-0-	9658	2	1774	9	N	1613	2116	1	3	8	254

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

05	19747	X	16146	-0-	-3601	-0-	117	1	14841	2	N	1080	886	1			331
							1188	9									
06	18480	X	15453	-0-	-3027	-0-	131	1	14242	2	N	982	527	1			786
							1080	9									
07	16585	X	16165	-0-	-420	-0-	133	1	14891	2	N	1037	1599	1			224
							1141	9									
08	16585	X	15480	-0-	-1105	-0-	136	1	14246	2	N	998	1046	1			176
							1098	9									
09	16050	X	14388	-0-	-1662	-0-	128	1	13214	2	N	951	524	1			603
							1046	9									
10	16151	X	14555	-0-	-1596	-0-	138	1	13349	2	N	971	1409	1			165
							1068	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

05	68324	X	33089	-0-	-35235	-0-	85	1	30855	2	N	1954	1952	1	4	8	175
							2149	9									
06	64050	X	11055	-0-	-52995	-0-	30	1	10042	2	N	894	542	1			527
							983	9									
07	65118	X	65118	-0-	-0-	-0-	220	1	59909	2	N	4535	4474	1	3	8	585
							4989	9									
08	57226	X	56712	-0-	-514	-0-	230	1	52622	2	N	3509	3900	1			194
							3860	9									
09	54750	X	52252	-0-	-2498	-0-	205	1	48398	2	N	3317	2701	1	1	8	809
							3649	9									
10	57226	X	52165	-0-	-5061	-0-	203	1	48367	2	N	3268	3373	1	9	8	695
							3595	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40176	X	32235	-0-	-7941	-0-	236 2041	1 9	29958	2	N	1855	1777	1	2	8	406
06	37260	X	30467	-0-	-6793	-0-	259 1924	1 9	28284	2	N	1749	1413	1			742
07	32612	X	30728	-0-	-1884	-0-	255 1839	1 9	28634	2	N	1672	1948	1			466
08	32612	X	29857	-0-	-2755	-0-	267 1769	1 9	27821	2	N	1608	1417	1			657
09	31560	X	27826	-0-	-3734	-0-	250 1675	1 9	25901	2	N	1523	1409	1			771
10	32240	X	27535	-0-	-4705	-0-	265 1678	1 9	25592	2	N	1525	1749	1			547

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

05	34211	X	34211	-0-	-0-	-0-	265 2125	1 9	31821	2	N	1932	2151	1	4	8	375
06	30953	X	30953	-0-	-0-	-0-	319 1681	1 9	28953	2	N	1528	1065	1			838
07	42532	X	30420	-0-	-12112	-0-	235 1632	1 9	28553	2	N	1484	1952	1			370
08	42532	X	27109	-0-	-15423	-0-	237 1507	1 9	25365	2	N	1370	1258	1			482
09	41160	X	25185	-0-	-15975	-0-	218 1398	1 9	23569	2	N	1271	1069	1			684
10	34224	X	24875	-0-	-9349	-0-	240 1394	1 9	23241	2	N	1267	1609	1			342

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

05	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	148 2079	1 9	14360	2	N	1890	1957	1	3	8	430
06	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	152 1994	1 9	13586	2	N	1813	1800	1			443
07	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	160 1978	1 9	14737	2	N	1798	1785	1	1	8	455
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	39 391	1 9	2834	2	N	355	699	1	2	8	109
09	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	165 1032	1 9	7934	2	N	938	728	1	1	8	318
*10	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	403 1818	1 9	12939	2	N	1653	1622	1	9	8	340

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

05	33945	X	25000	-0-	-8945	-0-	268 2343	1 9	22389	2	N	2130	1973	1	3	8	615
06	31140	X	21830	-0-	-9310	-0-	271 1892	1 9	19667	2	N	1720	1417	1			918
07	25110	X	24789	-0-	-321	-0-	274 2301	1 9	22214	2	N	2092	2664	1			346
08	25110	X	23473	-0-	-1637	-0-	208 2122	1 9	21143	2	N	1929	1789	1	1	8	485
09	24300	X	21761	-0-	-2539	-0-	273 1980	1 9	19508	2	N	1800	1613	1	1	8	671
10	24986	X	22038	-0-	-2948	-0-	359 2009	1 9	19670	2	N	1826	2150	1	6	8	341

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	37541	X	11664	-0-	-25877	-0-	122	1	10207	2	N	1214	1059	1	27	8	443
							1335	9									
06	35460	X	9792	-0-	-25668	-0-	119	1	8595	2	N	980	527	1			896
							1078	9									
07	15748	X	10759	-0-	-4989	-0-	117	1	9531	2	N	1010	1591	1	1	8	314
							1111	9									
08	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	169	1	17267	2	N	1396	1063	1	4	8	643
							1536	9									
09	12990	X	9510	-0-	-3480	-0-	117	1	8359	2	N	940	703	1	6	8	874
							1034	9									
10	11656	X	2893	-0-	-8763	-0-	44	1	2422	2	N	388	897	1	11	8	354
							427	9									

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

05	17050	X	9317	-0-	-7733	-0-	8534	2	783	9	N	712	548	1			547
06	12060	X	7623	-0-	-4437	-0-	6957	2	666	9	N	605	708	1			444
07	12462	X	6437	-0-	-6025	-0-	5889	2	548	9	N	498	694	1			248
08	12462	X	7463	-0-	-4999	-0-	6778	2	685	9	N	623	528	1			343
09	9900	X	6398	-0-	-3502	-0-	5795	2	603	9	N	548	519	1			372
10	9331	X	5773	-0-	-3558	-0-	5216	2	557	9	N	506	528	1			350

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

05	8866	X	4900	-0-	-3966	-0-	4419	2	481	9	N	437	362	1			320
06	8670	X	5000	-0-	-3670	-0-	4464	2	536	9	N	487	527	1			280
07	8959	X	4277	-0-	-4682	-0-	3842	2	435	9	N	395	528	1			147
08	8959	X	4190	-0-	-4769	-0-	3710	2	480	9	N	436	177	1	1	8	405
09	5850	X	4379	-0-	-1471	-0-	3870	2	509	9	N	463	671	1			197
10	5177	X	4132	-0-	-1045	-0-	3685	2	447	9	N	406	537	1			66

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

05	98704	X	56438	-0-	-42266	-0-	119	1	53074	2	N	2950	3075	1			617
							3245	9									
06	89340	X	42265	-0-	-47075	-0-	97	1	39724	2	N	2222	2524	1			315
							2444	9									
07	85682	X	85682	-0-	-0-	-0-	181	1	80461	2	N	4582	4309	1			588
							5040	9									
08	75895	X	75895	-0-	-0-	-0-	192	1	71621	2	N	3711	3723	1	1	8	575
							4082	9									
09	67459	X	67459	-0-	-0-	-0-	164	1	63711	2	N	3258	3060	1	1	8	772
							3584	9									
10	85684	X	68297	-0-	-17387	-0-	191	1	64363	2	N	3403	3757	1	3	8	415
							3743	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

05	40331	X	25598	-0-	-14733	-0-	234	1	22577	2	N	2534	2888	1			264
							2787	9									
06	35670	X	24170	-0-	-11500	-0-	238	1	21343	2	N	2354	2137	1			481
							2589	9									
07	28861	X	24137	-0-	-4724	-0-	230	1	21246	2	N	2419	2698	1	1	8	201
							2661	9									
08	28861	X	5384	-0-	-23477	-0-	65	1	4788	2	N	483	356	1	1	8	327
							531	9									
09	27930	X	25	-0-	-27905	-0-	1	1	24	2	N	-0-	184	1			143
10	25606	X	-0-	-0-	-25606	-0-					N	24	24	8			143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	47585	X	36022	-0-	-11563	-0-	29662	2	6360	9	N	5782	5709	0			431
06	44280	X	29854	-0-	-14426	-0-	23970	2	5884	9	N	5349	5182	0			598
07	45756	X	25094	-0-	-20662	-0-	20086	2	5008	9	N	4553	4585	0	1	8	565
08	45756	X	27690	-0-	-18066	-0-	22228	2	5462	9	N	4965	5146	0			384
09	39810	X	27806	-0-	-12004	-0-	21881	2	5925	9	N	5386	5339	0			431
10	36022	X	18885	-0-	-17137	-0-	15026	2	3859	9	N	3508	3696	0			243

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
05	34193	X	7077	-0-	-27116	-0-	6307	2	770	9	N	700	710	1			313
06	8250	X	5797	-0-	-2453	-0-	5153	2	644	9	N	585	353	1			545
07	8525	X	4328	-0-	-4197	-0-	3749	2	579	9	N	526	688	1			383
08	8525	X	4070	-0-	-4455	-0-	3499	2	571	9	N	519	514	1			388
09	7440	X	4365	-0-	-3075	-0-	3812	2	553	9	N	503	589	1			302
10	7068	X	3396	-0-	-3672	-0-	2958	2	438	9	N	398	534	1			166

GATES 010 CHK-B TR1 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
05	63209	X	46478	-0-	-16731	-0-	174	1	40245	2	N	5508	5961	1			506
							6059	9									
06	55830	X	36555	-0-	-19275	-0-	154	1	32089	2	N	3920	3383	1			1043
							4312	9									
07	46469	X	45570	-0-	-899	-0-	157	1	39410	2	N	5457	5737	1	2	8	761
							6003	9									
08	46469	X	44036	-0-	-2433	-0-	163	1	38292	2	N	5074	5366	1	1	8	468
							5581	9									
09	44970	X	40161	-0-	-4809	-0-	158	1	34889	2	N	4649	4097	1	1	8	1019
							5114	9									
10	46469	X	39751	-0-	-6718	-0-	163	1	34461	2	N	4661	5022	1	3	8	655
							5127	9									

GATES 010 CHK-B TR1 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
05	96162	X	51729	-0-	-44433	-0-	198	1	45615	2	N	5378	5702	1			344
							5916	9									
06	93060	X	49017	-0-	-44043	-0-	206	1	42969	2	N	5311	4609	1			1046
							5842	9									
07	63705	X	61293	-0-	-2412	-0-	215	1	53766	2	N	6647	6582	1	2	8	1109
							7312	9									
08	63705	X	55654	-0-	-8051	-0-	209	1	48881	2	N	5967	6725	1	2	8	349
							6564	9									
09	61650	X	50695	-0-	-10955	-0-	202	1	44519	2	N	5431	4956	1	3	8	821
							5974	9									
10	61287	X	50554	-0-	-10733	-0-	209	1	44414	2	N	5392	5508	1	9	8	696
							5931	9									

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
05	22785	X	18822	-0-	-3963	-0-	390	1	13731	2	N	4274	4060	0			510
							4701	9									
06	22110	X	15558	-0-	-6552	-0-	312	1	11294	2	N	3593	3500	0			603
							3952	9									
07	22847	X	17691	-0-	-5156	-0-	162	1	12793	2	N	4305	4349	0			559
							4736	9									
08	22847	X	17840	-0-	-5007	-0-	232	1	13042	2	N	4151	4275	0			435
							4566	9									
09	19590	X	8818	-0-	-10772	-0-	128	1	6389	2	N	2092	2048	0			479
							2301	9									
10	18817	X	7166	-0-	-11651	-0-	113	1	5032	2	N	1837	1994	0			322
							2021	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104811	X	20995	-0-	-83816	-0-	103	1	18631	2	N	2055	2146	1			299
							2261	9									
06	101430	X	10968	-0-	-90462	-0-	69	1	9979	2	N	836	361	1			774
							920	9									
07	28954	X	23677	-0-	-5277	-0-	105	1	20433	2	N	2854	2996	1			632
							3139	9									
08	26536	X	21489	-0-	-5047	-0-	103	1	18802	2	N	2349	2322	1			659
							2584	9									
09	23820	X	18221	-0-	-5599	-0-	95	1	15810	2	N	2105	1952	1	1	8	811
							2316	9									
10	23684	X	16795	-0-	-6889	-0-	97	1	14403	2	N	2086	2519	1	6	8	372
							2295	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131936	X	54757	-0-	-77179	-0-	269	1	48341	2	N	5588	5752	1			610
							6147	9									
06	127680	X	30403	-0-	-97277	-0-	188	1	27208	2	N	2734	1973	1			1371
							3007	9									
07	74772	X	59313	-0-	-15459	-0-	267	1	52216	2	N	6209	6933	1	1	8	646
							6830	9									
08	71858	X	50945	-0-	-20913	-0-	246	1	44951	2	N	5225	5352	1	7	8	512
							5748	9									
09	63240	X	45560	-0-	-17680	-0-	241	1	40271	2	N	4589	4100	1	2	8	999
							5048	9									
10	59303	X	44337	-0-	-14966	-0-	260	1	38830	2	N	4770	5228	1	5	8	536
							5247	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87823	X	79778	-0-	-8045	-0-	173	1	67692	2	N	10830	10941	1			930
							11913	9									
06	84990	X	63486	-0-	-21504	-0-	239	1	53759	2	N	8625	8209	1			1346
							9488	9									
07	84630	X	78450	-0-	-6180	-0-	226	1	67005	2	N	10199	10535	1	1	8	1009
							11219	9									
08	80600	X	72166	-0-	-8434	-0-	192	1	62034	2	N	9036	9613	1	7	8	425
							9940	9									
09	77190	X	64506	-0-	-12684	-0-	190	1	55477	2	N	8035	7476	1	11	8	973
							8839	9									
10	79763	X	61600	-0-	-18163	-0-	177	1	52676	2	N	7952	8406	1	14	8	505
							8747	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92659	X	24839	-0-	-67820	-0-	58	1	22722	2	N	1872	2154	1			494
							2059	9									
06	89670	X	232	-0-	-89438	-0-	1	1	206	2	N	23	175	1			342
							25	9									
07	34813	X	1771	-0-	-33042	-0-	6	1	1664	2	N	92	1	8			433
							101	9									
08	32147	X	10388	-0-	-21759	-0-	29	1	9459	2	N	818	890	1	10	8	351
							900	9									
09	28800	X	10002	-0-	-18798	-0-	31	1	8901	2	N	973	532	1	31	8	761
							1070	9									
10	24831	X	10766	-0-	-14065	-0-	32	1	9569	2	N	1059	1439	1	34	8	347
							1165	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 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
05	81003	X	30939	-0-	-50064	-0-	70	1	27150	2	N	3381	3401	1			651
							3719	9									
06	78390	X	3944	-0-	-74446	-0-	16	1	3602	2	N	296	529	1			418
							326	9									
07	41416	X	16914	-0-	-24502	-0-	49	1	14662	2	N	2003	1784	1			637
							2203	9									
08	38316	X	23106	-0-	-15210	-0-	61	1	19888	2	N	2870	3034	1	8	8	465
							3157	9									
09	33990	X	21102	-0-	-12888	-0-	62	1	18137	2	N	2639	2135	1	11	8	958
							2903	9									
10	30938	X	21335	-0-	-9603	-0-	62	1	18344	2	N	2663	3052	1	14	8	555
							2929	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
05	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	-0-					98
06	29460	X	3619	-0-	-25841	-0-	78	1	2826	2	N	650	306	0			442
							715	9									
07	30442	X	24529	-0-	-5913	-0-	241	1	18964	2	N	4840	4733	0			549
							5324	9									
08	19375	X	11700	-0-	-7675	-0-	158	1	8866	2	N	2433	2408	0			574
							2676	9									
09	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	229	1	11417	2	N	2862	2857	0			579
							3148	9									
10	24521	X	6262	-0-	-18259	-0-	108	1	4786	2	N	1244	1222	0			601
							1368	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
05	0	W	22747	-0-	22747	288744	179	1	18804	2	N	3422	3245	0			822
							3764	9									
06	0	W	24450	-0-	24450	313194	211	1	20485	2	N	3413	3853	0			382
							3754	9									
07	0	W	20302	-0-	20302	333496	180	1	17043	2	N	2799	2471	0			710
							3079	9									
08	350899	X	17403	-0-	-333496	-0-	161	1	14528	2	N	2467	2910	0			267
							2714	9									
09	26370	X	112	-0-	-26258	-0-	1	1	86	2	N	23					290
							25	9									
10	25265	X	15689	-0-	-9576	-0-	192	1	12656	2	N	2583	2513	0			360
							2841	9									

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
05	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	424	1	13939	2	N	2884	2816	0			475
							3172	9									
06	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	422	1	12529	2	N	2363	2544	0			294
							2599	9									
07	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	400	1	11021	2	N	2664	2336	0			622
							2930	9									
08	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	984	2	274	9	N	249	500	0			371
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					371
*10	93	X	93	-0-	-0-	-0-	17	1	42	2	N	31					402
							34	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	33542	X	16278	-0-	-17264	-0-	387	1	12742	2	N	2863	2983	0			353
							3149	9									
06	32460	X	15206	-0-	-17254	-0-	388	1	11544	2	N	2976	2917	0			412
							3274	9									
07	33542	X	11764	-0-	-21778	-0-	330	1	9109	2	N	2114	2183	0			343
							2325	9									
08	33542	X	-0-	-0-	-33542	-0-					N	-0-					343
09	20850	X	-0-	-0-	-20850	-0-					N	-0-					343
10	16275	X	50	-0-	-16225	-0-	10	1	27	2	N	12					355
							13	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

05	20088	X	5847	-0-	-14241	-0-	71	1	4680	2	N	996	770	0	29	8	567
							1096	9									
06	19440	X	16	-0-	-19424	-0-	16	2			N	-0-					567
07	20088	X	4711	-0-	-15377	-0-	42	1	3973	2	N	633	753	0			447
							696	9									
08	20088	X	9978	-0-	-10110	-0-	378	1	7014	2	N	2351	2311	0			487
							2586	9									
09	15300	X	7349	-0-	-7951	-0-	365	1	4844	2	N	1945	2021	0			411
							2140	9									
*10	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	255	1	7441	2	N	2001	2028	0			384
							2201	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

05	39990	X	4052	-0-	-35938	-0-	52	1	3011	2	N	899	1162	0			301
							989	9									
06	38700	X	-0-	-0-	-38700	-0-					N	26					327
07	39990	X	24040	-0-	-15950	-0-	6	1	18193	2	N	5310	5261	0			376
							5841	9									
08	39990	X	13249	-0-	-26741	-0-	132	1	9751	2	N	3060	3024	0			412
							3366	9									
09	17970	X	10957	-0-	-7013	-0-	175	1	7886	2	N	2633	2632	0			413
							2896	9									
10	24025	X	15295	-0-	-8730	-0-	158	1	11091	2	N	3678	3755	0			336
							4046	9									

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

05	0	Z	18155	-0-	18155	509181	151	1	14286	2	N	3380	3230	0			697
							3718	9									
06	0	Z	35966	-0-	35966	545147	247	1	27226	2	N	7721	8141	0			277
							8493	9									
07	0	Z	27586	-0-	27586	572733	145	1	20662	2	N	6163	6038	0			402
							6779	9									
08	14B2 EXT		27895	-0-	27895	600628	156	1	20697	2	N	6402	6517	0			287
							7042	9									
09	628436	X	27808	-0-	-600628	-0-	166	1	21164	2	N	5889	5947	0			229
							6478	9									
10	44857	X	17494	-0-	-27363	-0-	133	1	12763	2	N	4180	3839	0			570
							4598	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 07/10/2012 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
05	46345	X	5119	-0-	-41226	-0-	65	1	3810	2	N	1131	1339	0			419
							1244	9									
06	44850	X	-0-	-0-	-44850	-0-					N	-0-					419
07	46345	X	28178	-0-	-18167	-0-	7	1	21113	2	N	6416	6249	0			586
							7058	9									
08	46345	X	18370	-0-	-27975	-0-	180	1	13319	2	N	4428	4021	0	177	1	816
							4871	9									
09	44850	X	2821	-0-	-42029	-0-	46	1	2065	2	N	645	853	0			608
							710	9									
10	46345	X	6279	-0-	-40066	-0-	63	1	4457	2	N	1599	1879	0			328
							1759	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30639	X	30639	-0-	-0-	-0-	71	1	27932	2	N	2396	2681	1			498
							2636	9									
06	24750	X	22222	-0-	-2528	-0-	92	1	20632	2	N	1362	1066	1			794
							1498	9									
07	29709	X	29709	-0-	-0-	-0-	91	1	27078	2	N	2309	2317	1			786
							2540	9									
08	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	78	1	25115	2	N	2067	2123	1			730
							2274	9									
09	24750	X	24720	-0-	-30	-0-	77	1	22544	2	N	1908	1779	1			859
							2099	9									
10	25575	X	24274	-0-	-1301	-0-	75	1	22099	2	N	1909	2332	1	6	8	430
							2100	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96100	X	23968	-0-	-72132	-0-	56	1	21801	2	N	1919	2354	1			125
							2111	9									
06	93000	X	22411	-0-	-70589	-0-	52	1	20332	2	N	1843	1610	1			358
							2027	9									
07	96100	X	45955	-0-	-50145	-0-	82	1	41598	2	N	3886	3562	1			682
							4275	9									
08	96100	X	36311	-0-	-59789	-0-	88	1	33161	2	N	2784	3025	1	2	8	439
							3062	9									
09	93000	X	41020	-0-	-51980	-0-	90	1	37369	2	N	3237	2691	1	1	8	984
							3561	9									
10	45942	X	35932	-0-	-10010	-0-	62	1	32641	2	N	2935	3607	1	2	8	310
							3229	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90365	X	30212	-0-	-60153	-0-	71	1	27494	2	N	2406	2574	1			377
							2647	9									
06	87450	X	26426	-0-	-61024	-0-	61	1	23913	2	N	2229	1937	1			669
							2452	9									
07	90365	X	49747	-0-	-40618	-0-	88	1	45112	2	N	4134	3913	1	1	8	889
							4547	9									
08	90365	X	9485	-0-	-80880	-0-	23	1	8616	2	N	769	1067	1	2	8	589
							846	9									
09	87450	X	39298	-0-	-48152	-0-	85	1	35220	2	N	3630	3244	1			975
							3993	9									
10	49755	X	35673	-0-	-14082	-0-	60	1	32042	2	N	3246	3798	1	14	8	409
							3571	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
05	105338	X	54675	-0-	-50663	-0-	129	1	49978	2	N	4153	4393	1			530
							4568	9									
06	101940	X	31937	-0-	-70003	-0-	75	1	29343	2	N	2290	1972	1			848
							2519	9									
07	105338	X	46814	-0-	-58524	-0-	83	1	42393	2	N	3944	4093	1			699
							4338	9									
08	105338	X	34491	-0-	-70847	-0-	83	1	31382	2	N	2751	3031	1	2	8	417
							3026	9									
09	101940	X	39766	-0-	-62174	-0-	88	1	36290	2	N	3080	2519	1	4	8	974
							3388	9									
10	54684	X	38690	-0-	-15994	-0-	66	1	35178	2	N	3133	3618	1			489
							3446	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
05	94736	X	48082	-0-	-46654	-0-	113	1	43730	2	N	3854	3893	1			796
							4239	9									
06	91680	X	37043	-0-	-54637	-0-	86	1	33547	2	N	3100	3198	1			698
							3410	9									
07	94736	X	59183	-0-	-35553	-0-	106	1	53845	2	N	4756	4594	1			860
							5232	9									
08	94736	X	51986	-0-	-42750	-0-	125	1	47426	2	N	4032	4286	1	3	8	603
							4435	9									
09	91680	X	44195	-0-	-47485	-0-	97	1	40324	2	N	3431	2877	1	5	8	1152
							3774	9									
10	59179	X	42409	-0-	-16770	-0-	72	1	38489	2	N	3498	4005	1	2	8	643
							3848	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
05	0	Z	16327	-0-	16327	582532	150	1	13249	2	N	2662	2470	0			670
							2928	9									
06	0	Z	38011	-0-	38011	620543	199	1	30072	2	N	7036	7302	0			404
							7740	9									
07	0	Z	32419	-0-	32419	652962	200	1	25683	2	N	5942	5972	0			374
							6536	9									
08	0	Z	27688	-0-	27688	680650	189	1	22059	2	N	4945	4937	0			382
							5440	9									
09	702219	X	21569	-0-	-680650	-0-	160	1	16923	2	N	4078	4182	0			278
							4486	9									
10	47864	X	11990	-0-	-35874	-0-	120	1	8893	2	N	2706	2822	0			162
							2977	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
05	299191	X	51260	-0-	-247931	-0-	48465	2	2795	9	N	2541	2685	1	53	8	202
06	105750	X	24956	-0-	-80794	-0-	71	1	23422	2	N	1330	704	1			828
							1463	9									
07	109275	X	46168	-0-	-63107	-0-	107	1	43464	2	N	2361	2654	1	4	8	531
							2597	9									
08	109275	X	34155	-0-	-75120	-0-	71	1	32118	2	N	1787	1584	1	3	8	731
							1966	9									
09	105750	X	29194	-0-	-76556	-0-	63	1	27395	2	N	1578	1403	1	6	8	900
							1736	9									
10	109275	X	27180	-0-	-82095	-0-	71	1	25440	2	N	1517	1763	1	14	8	640
							1669	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
05	110949 X	41479	-0-	-69470	-0-	39020	2	2459	9	N	2235	2478	1	29	8	430
06	107370 X	22686	-0-	-84684	-0-	64	1	21223	2	N	1272	707	1			995
						1399	9									
07	110949 X	20943	-0-	-90006	-0-	48	1	19596	2	N	1181	1600	1	1	8	575
						1299	9									
08	110949 X	27811	-0-	-83138	-0-	57	1	26106	2	N	1498	1572	1	5	8	496
						1648	9									
09	107370 X	22782	-0-	-84588	-0-	49	1	21228	2	N	1368	1415	1	6	8	443
						1505	9									
10	110949 X	21600	-0-	-89349	-0-	56	1	20110	2	N	1304	1410	1	7	8	330
						1434	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
05	114018 X	72749	-0-	-41269	-0-	68818	2	3931	9	N	3574	3960	1	73	8	681
06	110340 X	54160	-0-	-56180	-0-	155	1	51163	2	N	2584	2685	1			580
						2842	9									
07	114018 X	50037	-0-	-63981	-0-	117	1	47227	2	N	2448	2333	1	9	8	686
						2693	9									
08	114018 X	44368	-0-	-69650	-0-	92	1	41899	2	N	2161	2508	1	9	8	330
						2377	9									
09	110340 X	38848	-0-	-71492	-0-	84	1	36634	2	N	1936	1548	1	5	8	713
						2130	9									
10	114018 X	35918	-0-	-78100	-0-	93	1	33681	2	N	1949	2184	1	23	8	455
						2144	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
05	96255 X	45031	-0-	-51224	-0-	41481	2	3550	9	N	3227	3433	1	27	8	674
06	93150 X	19323	-0-	-73827	-0-	54	1	17650	2	N	1472	1431	1			715
						1619	9									
07	96255 X	23064	-0-	-73191	-0-	52	1	20988	2	N	1840	1978	1	1	8	576
						2024	9									
08	96255 X	31260	-0-	-64995	-0-	63	1	28801	2	N	2178	2329	1	3	8	422
						2396	9									
09	93150 X	24772	-0-	-68378	-0-	52	1	22765	2	N	1777	1257	1	11	8	931
						1955	9									
10	96255 X	23395	-0-	-72860	-0-	60	1	21477	2	N	1689	2176	1	13	8	431
						1858	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
05	118916 X	65274	-0-	-53642	-0-	60486	2	4788	9	N	4353	4690	1	44	8	548
06	115080 X	6010	-0-	-109070	-0-	16	1	5306	2	N	625	530	1			643
						688	9									
07	118916 X	21063	-0-	-97853	-0-	48	1	19537	2	N	1344	1256	1	1	8	730
						1478	9									
08	118916 X	43796	-0-	-75120	-0-	89	1	40586	2	N	2837	3061	1	27	8	479
						3121	9									
09	115080 X	37467	-0-	-77613	-0-	80	1	34521	2	N	2605	2337	1	54	8	693
						2866	9									
10	118916 X	35648	-0-	-83268	-0-	91	1	32830	2	N	2479	2886	1	56	8	230
						2727	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
05	118234	X	73240	-0-	-44994	-0-	175 6592	1 9	66473	2	N	5993	5746	1	9	8	681
06	114420	X	75343	-0-	-39077	-0-	244 6255	1 9	68844	2	N	5686	5997	1			370
07	118234	X	62342	-0-	-55892	-0-	193 5359	1 9	56790	2	N	4872	4314	1	6	8	922
08	118234	X	57428	-0-	-60806	-0-	207 5090	1 9	52131	2	N	4627	4861	1	6	8	682
09	114420	X	49563	-0-	-64857	-0-	199 4439	1 9	44925	2	N	4035	3957	1	4	8	756
10	118234	X	48176	-0-	-70058	-0-	212 4366	1 9	43598	2	N	3969	4146	1	8	8	571

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
05	90055	X	60315	-0-	-29740	-0-	145 5403	1 9	54767	2	N	4912	5051	1	7	8	449
06	87150	X	38553	-0-	-48597	-0-	123 3563	1 9	34867	2	N	3239	3427	1			261
07	90055	X	47778	-0-	-42277	-0-	148 4102	1 9	43528	2	N	3729	3061	1	2	8	927
08	90055	X	43710	-0-	-46345	-0-	158 3681	1 9	39871	2	N	3346	3484	1	5	8	784
09	87150	X	37511	-0-	-49639	-0-	150 3370	1 9	33991	2	N	3064	2869	1	3	8	976
10	90055	X	35105	-0-	-54950	-0-	155 3246	1 9	31704	2	N	2951	3441	1	5	8	481

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
05	76814	X	76814	-0-	-0-	-0-	187 5950	1 9	70677	2	N	5409	5221	1	12	8	699
06	63390	X	57561	-0-	-5829	-0-	187 4667	1 9	52707	2	N	4243	4288	1			654
07	65503	X	63215	-0-	-2288	-0-	198 4794	1 9	58223	2	N	4358	4274	1	8	8	730
08	65503	X	50837	-0-	-14666	-0-	186 3754	1 9	46897	2	N	3413	3497	1	9	8	637
09	63390	X	44802	-0-	-18588	-0-	183 3341	1 9	41278	2	N	3037	3044	1	4	8	626
10	65503	X	45560	-0-	-19943	-0-	206 3064	1 9	42290	2	N	2785	2873	1	17	8	521

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
05	84499	X	84499	-0-	-0-	-0-	204 7200	1 9	77095	2	N	6545	6669	1	14	8	627
06	62729	X	62729	-0-	-0-	-0-	202 5512	1 9	57015	2	N	5011	5431	1			207
07	64021	X	64021	-0-	-0-	-0-	198 5844	1 9	57979	2	N	5313	4491	1	6	8	1023
08	63694	X	63694	-0-	-0-	-0-	230 5284	1 9	58180	2	N	4804	4854	1	1	8	972
09	61080	X	55485	-0-	-5595	-0-	224 4751	1 9	50510	2	N	4319	4141	1	7	8	1143
10	63116	X	47013	-0-	-16103	-0-	208 4016	1 9	42789	2	N	3651	4316	1	14	8	464

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	119319	X	46801	-0-	-72518	-0-	41279	2	5522	9	N	5020	4623	1			548
06	115470	X	7976	-0-	-107494	-0-	7013	2	963	9	N	875	897	1			526
07	119319	X	31538	-0-	-87781	-0-	28050	2	3488	9	N	3171	2710	1			987
08	119319	X	13929	-0-	-105390	-0-	12422	2	1507	9	N	1370	1959	1	1	8	397
09	115470	X	65089	-0-	-50381	-0-	58447	2	6642	9	N	6038	5716	1	1	8	718
10	119319	X	48426	-0-	-70893	-0-	44150	2	4276	9	N	3887	4134	1	12	8	459

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

05	96317	X	44611	-0-	-51706	-0-	39224	2	5387	9	N	4897	4407	1			689
06	93210	X	30410	-0-	-62800	-0-	26630	2	3780	9	N	3436	3431	1			694
07	96317	X	28616	-0-	-67701	-0-	25491	2	3125	9	N	2841	2658	1			877
08	96317	X	13494	-0-	-82823	-0-	12137	2	1357	9	N	1234	1970	1	1	8	140
09	93210	X	63776	-0-	-29434	-0-	57168	2	6608	9	N	6007	5164	1	3	8	980
10	96317	X	48589	-0-	-47728	-0-	43820	2	4769	9	N	4335	4834	1	23	8	458

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

05	74958	X	57337	-0-	-17621	-0-	52460	2	4877	9	N	4434	4422	1	4	8	420
06	72540	X	16721	-0-	-55819	-0-	15153	2	1568	9	N	1425	1057	1			788
07	74958	X	18805	-0-	-56153	-0-	16969	2	1836	9	N	1669	2155	1			302
08	74958	X	-0-	-0-	-74958	-0-					N	-0-					302
09	72540	X	63668	-0-	-8872	-0-	56361	2	7307	9	N	6643	6243	1			702
10	74958	X	51303	-0-	-23655	-0-	46418	2	4885	9	N	4441	4839	1	3	8	301

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

05	133051	X	133051	-0-	-0-	-0-	157	1	122981	2	N	9012	8686	1	4	8	771
							9913	9									
06	126177	X	126177	-0-	-0-	-0-	156	1	117537	2	N	7713	7482	1			1002
							8484	9									
07	138159	X	138159	-0-	-0-	-0-	170	1	128959	2	N	8209	8515	1			696
							9030	9									
08	136107	X	136107	-0-	-0-	-0-	168	1	127875	2	N	7331	7472	1	3	8	552
							8064	9									
09	121019	X	121019	-0-	-0-	-0-	155	1	113861	2	N	6366	6413	1	2	8	503
							7003	9									
*10	117286	X	117286	-0-	-0-	-0-	156	1	110567	2	N	5966	6086	1			383
							6563	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

05	170745	X	170745	-0-	-0-	-0-	203	1	159114	2	N	10389	10565	1	7	8	1241
							11428	9									
06	154925	X	154925	-0-	-0-	-0-	193	1	144991	2	N	8855	9065	1			1031
							9741	9									
07	162658	X	162658	-0-	-0-	-0-	202	1	152943	2	N	8648	8731	1			948
							9513	9									
08	164836	X	164836	-0-	-0-	-0-	204	1	155616	2	N	8196	8219	1	2	8	923
							9016	9									
09	159504	X	159504	-0-	-0-	-0-	205	1	150940	2	N	7599	7668	1	6	8	848
							8359	9									
*10	157820	X	157820	-0-	-0-	-0-	212	1	149879	2	N	7026	7363	1	20	8	491
							7729	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115413	X	58647	-0-	-56766	-0-	53190	2	5457	9	N	4961	4793	1	13	8	697
06	111690	X	34175	-0-	-77515	-0-	30894	2	3281	9	N	2983	3228	1			452
07	115413	X	13982	-0-	-101431	-0-	12633	2	1349	9	N	1226	1413	1			265
08	115413	X	-0-	-0-	-115413	-0-					N	-0-	173	1			92
09	111690	X	59960	-0-	-51730	-0-	53268	2	6692	9	N	6084	5191	1			985
10	115413	X	43760	-0-	-71653	-0-	39279	2	4481	9	N	4074	4641	1	9	8	409

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

*05	98864	X	24582	-0-	-74282	-0-	22009	2	2573	9	N	2339	2508	1			508
*06	29160	X	18604	-0-	-10556	-0-	16699	2	1905	9	N	1732	1599	1			641
*07	30132	X	14943	-0-	-15189	-0-	13493	2	1450	9	N	1318	1408	1			551
*08	30132	X	13586	-0-	-16546	-0-	12275	2	1311	9	N	1192	1234	1	1	8	508
*09	29160	X	11054	-0-	-18106	-0-	9973	2	1081	9	N	983	1352	1			139
*10	30132	X	10524	-0-	-19608	-0-	9491	2	1033	9	N	939	891	1			187

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	67106	X	67106	-0-	-0-	-0-	57677	2	330	4	N	8272	7532	1			740
							9099	9									
02	95586	X	95586	-0-	-0-	-0-	77	1	83946	2	N	10512	10226	1	107	8	919
							11563	9									
03	121431	X	121431	-0-	-0-	-0-	109	1	110374	2	N	9953	10292	1	102	8	478
							10948	9									
04	79702	X	79702	-0-	-0-	-0-	92	1	71117	2	N	7721	7651	1	63	8	485
							8493	9									
05	58770	X	58770	-0-	-0-	-0-	93	1	53860	2	N	4379	3957	1	58	8	849
							4817	9									
06	49152	X	49152	-0-	-0-	-0-	93	1	44872	2	N	3806	3772	1			883
							4187	9									
07	46733	X	46733	-0-	-0-	-0-	96	1	42689	2	N	3589	4032	1	2	8	438
							3948	9									
08	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	27	1	7951	2	N	667	1036	1	4	8	65
							734	9									
09	53684	X	53684	-0-	-0-	-0-	108	1	49548	2	N	3662	3213	1	1	8	513
							4028	9									
*10	39848	X	39848	-0-	-0-	-0-	105	1	36249	2	N	3176	3086	1	3	8	600
							3494	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	65580	X	65580	-0-	-0-	-0-	56706	2	198	4	N	7887	6415	1			1472
							8676	9									
02	100377	X	100377	-0-	-0-	-0-	82	1	88838	2	N	10415	10902	1	127	8	858
							11457	9									
03	93651	X	91987	-0-	-1664	-0-	83	1	84515	2	N	6717	6500	1	115	8	960
							7389	9									
04	90630	X	52275	-0-	-38355	-0-	62	1	47826	2	N	3988	4525	1	49	8	374
							4387	9									
05	93651	X	39691	-0-	-53960	-0-	63	1	36285	2	N	3039	2998	1	28	8	387
							3343	9									
06	90630	X	32586	-0-	-58044	-0-	61	1	29303	2	N	2929	2861	1			455
							3222	9									
07	93651	X	30452	-0-	-63199	-0-	62	1	27513	2	N	2615	2865	1	1	8	204
							2877	9									
08	93651	X	5802	-0-	-87849	-0-	17	1	5243	2	N	493	536	1	8	8	153
							542	9									
09	90630	X	34995	-0-	-55635	-0-	70	1	32243	2	N	2438	2169	1	1	8	421
							2682	9									
10	93651	X	26198	-0-	-67453	-0-	68	1	23620	2	N	2282	2150	1	23	8	530
							2510	9									

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

05	121592	X	121592	-0-	-0-	-0-	105808	2	15784	9	Y	14349	14361	0			292
06	109523	X	109523	-0-	-0-	-0-	95480	2	14043	9	Y	12766	12771	0			287
07	93739	X	93739	-0-	-0-	-0-	81543	2	12196	9	Y	11087	11155	0			219
08	91617	X	91617	-0-	-0-	-0-	79563	2	12054	9	Y	10958	10942	0			235
09	87190	X	87190	-0-	-0-	-0-	75895	2	11295	9	Y	10268	10293	0			210
*10	90553	X	90553	-0-	-0-	-0-	78775	2	11778	9	Y	10707	10708	0			209

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

05	73064	X	73064	-0-	-0-	-0-	63553	2	9511	9	Y	8646	8559	0			174
06	83271	X	83271	-0-	-0-	-0-	72600	2	10671	9	Y	9701	9658	0			217
07	92900	X	92900	-0-	-0-	-0-	80810	2	12090	9	Y	10991	10992	0			216
08	93482	X	93482	-0-	-0-	-0-	81573	2	11909	9	Y	10826	10810	0			232
09	91048	X	91048	-0-	-0-	-0-	79246	2	11802	9	Y	10729	10742	0			219
*10	93461	X	93461	-0-	-0-	-0-	81303	2	12158	9	Y	11053	11056	0			216

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

05	21080	X	6424	-0-	-14656	-0-	5603	3	821	9	Y	746	856	1	1	8	162
06	20400	X	1016	-0-	-19384	-0-	27	1	949	3	Y	36	156	1			42
							40	9									
07	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	1935	1	10454	3	Y	981	944	1			79
							1079	9									
08	13113	X	12107	-0-	-1006	-0-	1932	1	9250	3	Y	841	860	1	1	8	59
							925	9									
09	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	409	1	12237	3	Y	2636	2665	1			30
							2900	9									
*10	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	443	1	13581	3	Y	1303	1279	1	13	8	41
							1433	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	9348	-0-	-6307	-0-	8954	3	394	9	Y	358	317	1	10	8	54
06	14220	X	10582	-0-	-3638	-0-	278	1	9644	3	Y	600	493	1			161
							660	9									
07	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	1239	1	6543	3	Y	254	339	1	4	8	72
							279	9									
08	13361	X	460	-0-	-12901	-0-	3	1	22	3	Y	395	384	1	11	8	72
							435	9									
09	12930	X	8259	-0-	-4671	-0-	242	1	7238	3	Y	708	668	1	83	8	29
							779	9									
10	10943	X	8355	-0-	-2588	-0-	245	1	7504	3	Y	551	499	1	81	8	-0-
							606	9									

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
05	11005	X	4080	-0-	-6925	-0-	3703	3	377	9	Y	343	312	1			61
06	10620	X	7316	-0-	-3304	-0-	188	1	6517	3	Y	555	513	1			103
							611	9									
07	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	231	1	1265	3	Y	163	233	1			33
							179	9									
08	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	1208	1	6347	3	Y	781	762	1			52
							859	9									
09	7320	X	3513	-0-	-3807	-0-	103	1	3078	3	Y	302	329	1			25
							332	9									
10	7564	X	6806	-0-	-758	-0-	188	1	5769	3	Y	772	758	1	1	8	38
							849	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
05	23932	X	19888	-0-	-4044	-0-	18699	3	1189	9	Y	1081	1053	1	1	8	162
06	23160	X	9547	-0-	-13613	-0-	249	1	8639	3	Y	599	553	1			208
							659	9									
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	527	1	2462	3	Y	86	211	1			83
							95	9									
08	23715	X	7229	-0-	-16486	-0-	1306	1	5402	3	Y	474	463	1			94
							521	9									
09	22680	X	6272	-0-	-16408	-0-	188	1	5620	3	Y	422	495	1			21
							464	9									
10	19902	X	7495	-0-	-12407	-0-	217	1	6663	3	Y	559	580	1			-0-
							615	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
05	26815	X	21927	-0-	-4888	-0-	20092	3	1835	9	Y	1668	1781	1			503
06	27450	X	22674	-0-	-4776	-0-	582	1	20191	3	Y	1728	1811	1			420
							1901	9									
07	24855	X	24855	-0-	-0-	-0-	3696	1	18517	3	Y	2402	2525	1			297
							2642	9									
08	28365	X	21368	-0-	-6997	-0-	3472	1	15741	3	Y	1959	2085	1	1	8	170
							2155	9									
09	25110	X	22835	-0-	-2275	-0-	673	1	20134	3	Y	1844	1917	1	2	8	95
							2028	9									
10	24304	X	22264	-0-	-2040	-0-	651	1	19976	3	Y	1488	1481	1			102
							1637	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	14456	-0-	-4764	-0-	13448	3	1008	9	Y	916	893	1			167
06	17730	X	13613	-0-	-4117	-0-	355	1	12322	3	Y	851	848	1			170
							936	9									
07	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	2185	1	12589	3	Y	1227	1276	1			121
							1350	9									
08	15159	X	12958	-0-	-2201	-0-	1986	1	10055	3	Y	834	892	1			63
							917	9									
09	13980	X	11389	-0-	-2591	-0-	344	1	10300	3	Y	677	705	1			35
							745	9									
10	16678	X	13157	-0-	-3521	-0-	388	1	11903	3	Y	787	774	1			48
							866	9									

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
05	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	61	1	6751	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	41	1	5492	2	Y	101	71	1			54
							111	9									
07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	142	1	7420	2	Y	49	69	1	1	8	33
							54	9									
08	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	136	1	6868	2	Y	3	22	1	3	8	11
							3	9									
09	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	178	1	6701	2	Y	13	11	1	13	8	-0-
							14	9									
*10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	234	1	6285	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16058	X	11133	-0-	-4925	-0-	10153	3	980	9	Y	891	930	1	4	8	174
06	14460	X	10197	-0-	-4263	-0-	260	1	9023	3	Y	831	835	1			170
							914	9									
07	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	1426	1	8690	3	Y	1186	1240	1			116
							1305	9									
08	13516	X	9552	-0-	-3964	-0-	1459	1	7135	3	Y	871	923	1			64
							958	9									
09	11490	X	9424	-0-	-2066	-0-	279	1	8338	3	Y	734	761	1			37
							807	9									
10	11346	X	9454	-0-	-1892	-0-	275	1	8451	3	Y	662	651	1			48
							728	9									

GATES 10-DR TR2 WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20987	X	16343	-0-	-4644	-0-	14843	3	1500	9	Y	1364	1528	1			271
06	17880	X	13296	-0-	-4584	-0-	339	1	11769	3	Y	1080	1095	1			256
							1188	9									
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	554	1	2806	3	Y	400	546	1			110
							440	9									
08	17999	X	17999	-0-	-0-	-0-	2789	1	13339	3	Y	1701	1641	1			170
							1871	9									
09	15810	X	8492	-0-	-7318	-0-	250	1	7487	3	Y	686	740	1			116
							755	9									
10	16337	X	4206	-0-	-12131	-0-	118	1	3613	3	Y	432	426	1	4	8	118
							475	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24397	X	98	-0-	-24299	-0-	21	3	77	9	N	70	94	1	70	8	-0-
06	21840	X	-0-	-0-	-21840	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	16244	X	718	-0-	-15526	-0-	91	1	436	3	N	174	156	1	4	8	14
							191	9									
*09	11100	X	1326	-0-	-9774	-0-	29	1	859	3	Y	398	393	1	9	8	10
							438	9									
*10	120	X	120	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	Y	9	18	1	1	8	-0-
							10	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

05	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	85	1	9316	2	N	199	257	1	5	8	17
							219	9									
06	10470	X	7326	-0-	-3144	-0-	53	1	7109	2	N	149	114	1			52
							164	9									
07	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	129	1	6758	2	N	280	294	1	3	8	35
							308	9									
08	10819	X	9061	-0-	-1758	-0-	171	1	8614	2	N	251	220	1	1	8	65
							276	9									
*09	10020	X	5364	-0-	-4656	-0-	137	1	5152	2	N	68	76	1	1	8	56
							75	9									
10	9610	X	568	-0-	-9042	-0-	20	1	545	2	N	3	56	1	3	8	-0-
							3	9									

GATES 10-DR TR2 WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

05	17980	X	9214	-0-	-8766	-0-	8421	3	793	9	Y	721	610	1			228
06	17400	X	6688	-0-	-10712	-0-	175	1	6091	3	Y	384	409	1			203
							422	9									
07	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	1347	1	6767	3	Y	1071	1027	1			247
							1178	9									
08	10137	X	8184	-0-	-1953	-0-	1322	1	5882	3	Y	891	916	1			222
							980	9									
09	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-	36	1			186
10	9331	X	1669	-0-	-7662	-0-	49	1	1488	3	Y	120	114	1	4	8	188
							132	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

05	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	183	1	20185	2	Y	22	22	8			2
							24	9									
06	38250	X	14689	-0-	-23561	-0-	109	1	14569	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
07	44797	X	44797	-0-	-0-	-0-	838	1	43861	2	Y	89	2	1	89	8	2
							98	9									
08	39525	X	28069	-0-	-11456	-0-	546	1	27471	2	Y	47	47	8			2
							52	9									
*09	28440	X	25130	-0-	-3310	-0-	651	1	24457	2	Y	20	20	8			2
							22	9									
10	44795	X	23845	-0-	-20950	-0-	854	1	22941	2	Y	45	45	8			-0-
							50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	59	1	6491	2	N	144	232	1	1	8	79
							158	9									
06	8460	X	5502	-0-	-2958	-0-	39	1	5190	2	N	248	184	1			143
							273	9									
07	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	121	1	6312	2	N	201	182	1	1	8	161
							221	9									
08	8742	X	6196	-0-	-2546	-0-	117	1	5881	2	N	180	266	1	1	8	74
							198	9									
*09	6600	X	5929	-0-	-671	-0-	151	1	5662	2	N	105	106	1	1	8	72
							116	9									
10	6696	X	4481	-0-	-2215	-0-	153	1	4117	2	N	192	1	8			263
							211	9									

GATES 10-DR TR1 WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

05	18662	X	14549	-0-	-4113	-0-	13474	3	1075	9	Y	977	948	1	55	8	176
06	18060	X	13654	-0-	-4406	-0-	338	1	11726	3	Y	1445	1363	1			258
							1590	9									
07	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	1948	1	11169	3	Y	1513	1632	1			139
							1664	9									
08	15438	X	13598	-0-	-1840	-0-	2008	1	10148	3	Y	1311	1388	1			62
							1442	9									
09	14940	X	11693	-0-	-3247	-0-	353	1	10567	3	Y	703	750	1			15
							773	9									
10	14539	X	12104	-0-	-2435	-0-	359	1	11013	3	Y	665	657	1			23
							732	9									

GATES 10-DR TR1 WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

05	15128	X	9438	-0-	-5690	-0-	9177	3	261	9	Y	237	90	1	136	8	20
06	12720	X	6045	-0-	-6675	-0-	163	1	5661	3	Y	201	183	1			38
							221	9									
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	756	1	4197	3	Y	321	319	1	10	8	30
							353	9									
08	9424	X	5250	-0-	-4174	-0-	832	1	4078	3	Y	309	312	1	9	8	18
							340	9									
09	9120	X	5911	-0-	-3209	-0-	160	1	4791	3	Y	873	846	1	36	8	9
							960	9									
10	9424	X	5357	-0-	-4067	-0-	151	1	4636	3	Y	518	368	1	143	8	16
							570	9									

GATES 10-DR TR1 WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8621 - 12418

05	20398	X	17669	-0-	-2729	-0-	17635	3	34	9	Y	31	117	1	8	8	30
06	19740	X	8767	-0-	-10973	-0-	240	1	8343	3	Y	167	158	1			39
							184	9									
07	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	1840	1	9114	3	Y	1332	1263	1			108
							1465	9									
08	18383	X	12786	-0-	-5597	-0-	2108	1	9268	3	Y	1282	1332	1			58
							1410	9									
09	17790	X	12349	-0-	-5441	-0-	359	1	10737	3	Y	1139	1180	1			17
							1253	9									
10	17670	X	12282	-0-	-5388	-0-	349	1	10700	3	Y	1121	1106	1			32
							1233	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	10757 X	6658	-0-	-4099	-0-	59	1	6494	2	N	95	121	1	1	8	58
						105	9									
06	10410 X	4835	-0-	-5575	-0-	35	1	4650	2	N	136					194
						150	9									
07	10757 X	7260	-0-	-3497	-0-	134	1	6998	2	N	116	178	1	1	8	131
						128	9									
08	9207 X	5927	-0-	-3280	-0-	114	1	5723	2	N	82	79	1	1	8	133
						90	9									
09	6450 X	4699	-0-	-1751	-0-	120	1	4500	2	N	72	80	1	1	8	124
						79	9									
10	7254 X	3685	-0-	-3569	-0-	129	1	3458	2	N	89	1	8			212
						98	9									

GATES 10-DR TR1 WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

05	21638 X	15095	-0-	-6543	-0-	14053	3	1042	9	Y	947	971	1	8	8	182
06	20940 X	14612	-0-	-6328	-0-	385	1	13337	3	Y	809	828	1			163
						890	9									
07	18290 X	13325	-0-	-4965	-0-	1811	1	10346	3	Y	1062	1129	1			96
						1168	9									
08	18290 X	13616	-0-	-4674	-0-	2081	1	10454	3	Y	983	1034	1			45
						1081	9									
09	14940 X	12057	-0-	-2883	-0-	367	1	10966	3	Y	658	692	1			11
						724	9									
10	15097 X	12279	-0-	-2818	-0-	364	1	11179	3	Y	669	662	1			18
						736	9									

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

05	809514 X	35110	-0-	-774404	-0-	34482	3	628	9	Y	571	606	1	1	8	92
06	38190 X	31865	-0-	-6325	-0-	858	1	29780	3	Y	1115	917	1			290
						1227	9									
07	39463 X	32984	-0-	-6479	-0-	4836	1	27128	3	Y	927	1056	1			161
						1020	9									
08	38378 X	28872	-0-	-9506	-0-	4661	1	23025	3	Y	1078	1077	1			162
						1186	9									
09	36420 X	23127	-0-	-13293	-0-	716	1	21406	3	Y	914	1031	1			45
						1005	9									
10	35123 X	19158	-0-	-15965	-0-	565	1	17321	3	Y	1156	1201	1			-0-
						1272	9									

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

05	37076 X	27990	-0-	-9086	-0-	26328	3	1662	9	N	1511	1592	1	299
06	35670 X	25870	-0-	-9800	-0-	680	1	23596	3	N	1449	1451	1	297
						1594	9							
*07	36859 X	26699	-0-	-10160	-0-	4492	1	20103	3	N	1913	2029	1	181
						2104	9							
08	31155 X	25527	-0-	-5628	-0-	4158	1	19105	3	N	2058	2139	1	100
						2264	9							
*09	27090 X	23709	-0-	-3381	-0-	707	1	21147	3	N	1686	1755	1	31
						1855	9							
10	27993 X	24682	-0-	-3311	-0-	731	1	22421	3	N	1391	1375	1	47
						1530	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	29233	X	18309	-0-	-10924	-0-	17147	3	1162	9	Y	1056	967	1	1	8	148
06	28290	X	19049	-0-	-9241	-0-	502	1	17406	3	Y	1037	885	1			300
							1141	9									
07	22475	X	17212	-0-	-5263	-0-	2570	1	14255	3	Y	352	521	1			131
							387	9									
08	22165	X	18074	-0-	-4091	-0-	2949	1	14066	3	Y	963	935	1			159
							1059	9									
09	21450	X	15110	-0-	-6340	-0-	461	1	13795	3	Y	776	884	1			51
							854	9									
10	19685	X	15580	-0-	-4105	-0-	456	1	13995	3	Y	1026	1067	1			10
							1129	9									

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
05	25327	X	19086	-0-	-6241	-0-	172	1	18893	2	Y	19	35	1	2	8	14
							21	9									
06	24510	X	18816	-0-	-5694	-0-	139	1	18624	2	Y	48	46	1			16
							53	9									
07	25327	X	17622	-0-	-7705	-0-	328	1	17191	2	Y	94	91	1	1	8	18
							103	9									
08	21514	X	17524	-0-	-3990	-0-	339	1	17071	2	Y	104	87	1	1	8	34
							114	9									
09	20490	X	15725	-0-	-4765	-0-	406	1	15243	2	Y	69	68	1	4	8	31
							76	9									
10	19437	X	16141	-0-	-3296	-0-	579	1	15552	2	Y	9	31	1	9	8	-0-
							10	9									

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70618	X	7725	-0-	-62893	-0-	7583	3	142	9	N	129	135	1	9	8	52
06	20100	X	13511	-0-	-6589	-0-	358	1	12428	3	N	659	584	1			127
							725	9									
07	19919	X	19919	-0-	-0-	-0-	3115	1	16687	3	N	106	203	1			30
							117	9									
08	18197	X	14356	-0-	-3841	-0-	2372	1	11042	3	N	856	821	1			65
							942	9									
*09	13500	X	11243	-0-	-2257	-0-	325	1	9716	3	Y	1093	1130	1			28
							1202	9									
10	19902	X	12786	-0-	-7116	-0-	377	1	11569	3	Y	764	764	1			28
							840	9									

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102145	X	31097	-0-	-71048	-0-	28733	3	2364	9	Y	2149	2178	1	2	8	328
06	36030	X	28004	-0-	-8026	-0-	734	1	25479	3	Y	1628	1445	1			511
							1791	9									
07	37324	X	28712	-0-	-8612	-0-	4347	1	23738	3	Y	570	856	1			225
							627	9									
08	37324	X	26441	-0-	-10883	-0-	4399	1	20467	3	Y	1432	1403	1			254
							1575	9									
09	32790	X	894	-0-	-31896	-0-	29	1	862	3	Y	3	251	1			6
							3	9									
10	31093	X	13521	-0-	-17572	-0-	399	1	12229	3	Y	812	811	1	1	8	6
							893	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR G.U. WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97061 X	28331	-0-	-68730	-0-	26168	3	2163	9	Y	1966	1724	1	49	8	316
06	68820 X	22082	-0-	-46738	-0-	577	1	20043	3	Y	1329	1373	1			272
						1462	9									
07	67208 X	25190	-0-	-42018	-0-	3796	1	19142	3	Y	2047	2122	1	1	8	196
						2252	9									
08	37962 X	37962	-0-	-0-	-0-	6384	1	29338	3	Y	2036	2100	1			132
						2240	9									
09	36765 X	36765	-0-	-0-	-0-	1110	1	33190	3	Y	2241	2307	1			66
						2465	9									
*10	38918 X	38918	-0-	-0-	-0-	1164	1	35701	3	Y	1866	1831	1	1	8	100
						2053	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

05	66588 X	15869	-0-	-50719	-0-	141	1	15510	2	Y	198	156	1			56
						218	9									
06	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	114	1	15159	2	Y	145	157	1			44
						160	9									
07	28086 X	13823	-0-	-14263	-0-	257	1	13441	2	Y	114	135	1			23
						125	9									
08	19127 X	13494	-0-	-5633	-0-	260	1	13059	2	Y	159	128	1			54
						175	9									
09	16560 X	12758	-0-	-3802	-0-	326	1	12259	2	Y	157	142	1			69
						173	9									
10	15934 X	12356	-0-	-3578	-0-	441	1	11838	2	Y	70	93	1			46
						77	9									

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

05	75578 X	21260	-0-	-54318	-0-	19920	3	1340	9	Y	1218	1089	1	1	8	165
06	73140 X	19190	-0-	-53950	-0-	508	1	17639	3	Y	948	826	1			287
						1043	9									
07	30098 X	30098	-0-	-0-	-0-	3208	1	17015	3	Y	8977	8506	1			758
						9875	9									
08	25327 X	18223	-0-	-7104	-0-	2969	1	14210	3	Y	949	1530	1			177
						1044	9									
09	22830 X	5734	-0-	-17096	-0-	175	1	5245	3	Y	285	442	1			20
						314	9									
10	29419 X	12918	-0-	-16501	-0-	373	1	11449	3	Y	996	996	1			20
						1096	9									

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

05	T. A.	56166	-0-	56166	220832	52736	3	3430	9	N	3118	2922	1			446
06	T. A.	50082	-0-	50082	270914	1320	1	45793	3	N	2699	2339	1			806
						2969	9									
*07	T. A.	37036	-0-	37036	307950	6033	1	30265	3	N	671	1143	1			334
						738	9									
08	0 W	-0-	-0-	-0-	307950					N	3	154	1			183
*09	0 W	20983	-0-	20983	328933	679	1	20304	3	N	-0-	183	1			-0-
10	0 W	2421	-0-	2421	331354	68	1	2097	3	N	233	233	1			-0-
						256	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 03/31/2013 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
05	T. A.	76691	-0-	76691	179158	674	1	74204	2	Y	1648	1778	1			281
						1813	9									
06	T. A.	55498	-0-	55498	234656	405	1	54119	2	Y	885	995	1			171
						974	9									
07	291274 X	56618	-0-	-234656	-0-	1039	1	54380	2	Y	1090	1006	1	1	8	254
						1199	9									
08	142011 X	46974	-0-	-95037	-0-	900	1	45295	2	Y	708	757	1			205
						779	9									
09	137430 X	42509	-0-	-94921	-0-	1081	1	40582	2	Y	769	700	1			274
						846	9									
10	76694 X	36741	-0-	-39953	-0-	1292	1	34697	2	Y	684	838	1			120
						752	9									

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

05	82832 X	31606	-0-	-51226	-0-	327	1	29658	3	N	1474	606	1			1057
						1621	9									
06	80160 X	39811	-0-	-40349	-0-	1055	1	36614	3	N	1947	1710	1			1294
						2142	9									
07	82832 X	37348	-0-	-45484	-0-	6141	1	29434	3	N	1612	2183	1			723
						1773	9									
08	42222 X	35938	-0-	-6284	-0-	6303	1	27829	3	N	1642	1810	1			555
						1806	9									
*09	39810 X	17898	-0-	-21912	-0-	543	1	16226	3	Y	1026	1277	1	24	8	280
						1129	9									
10	41137 X	29000	-0-	-12137	-0-	864	1	26490	3	Y	1496	1646	1	27	8	103
						1646	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

05	95666 X	17156	-0-	-78510	-0-	150	1	16518	2	Y	444	565	1			37
						488	9									
06	92580 X	14827	-0-	-77753	-0-	108	1	14433	2	Y	260	204	1			93
						286	9									
07	95666 X	13220	-0-	-82446	-0-	241	1	12637	2	Y	311	362	1			42
						342	9									
08	95666 X	10524	-0-	-85142	-0-	200	1	10078	2	Y	224	206	1			60
						246	9									
09	22530 X	12520	-0-	-10010	-0-	309	1	11610	2	Y	546	349	1			257
						601	9									
10	17143 X	9466	-0-	-7677	-0-	321	1	8618	2	Y	479	604	1			132
						527	9									

GATES 07-DR GU M WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

05	T. A.	39467	-0-	39467	359468	37087	3	2380	9	Y	2164	2266	1			422
06	0 W	35070	-0-	35070	394538	925	1	32103	3	Y	1856	1905	1			373
						2042	9									
07	0 W	34422	-0-	34422	428960	5090	1	26789	3	Y	2312	2475	1			210
						2543	9									
08	0 W	31073	-0-	31073	460033	5068	1	23826	3	Y	1981	2099	1			92
						2179	9									
09	0 W	27785	-0-	27785	487818	850	1	25402	3	Y	1394	1460	1			26
						1533	9									
*10	515207 X	27389	-0-	-487818	-0-	820	1	25158	3	Y	1283	1270	1			39
						1411	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR GU N 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
05	T. A.	30784	-0-	30784	300986	29037	3	1747	9	Y	1588	1659	1			313
06	T. A.	25741	-0-	25741	326727	680	1	23609	3	Y	1320	1363	1			270
						1452	9									
07	351132 X	24405	-0-	-326727	-0-	3471	1	19145	3	Y	1626	1745	1			151
						1789	9									
08	71579 X	21447	-0-	-50132	-0-	3452	1	16278	3	Y	1561	1637	1			75
						1717	9									
09	69270 X	18328	-0-	-50942	-0-	557	1	16653	3	Y	1016	1072	1			19
						1118	9									
10	30783 X	18721	-0-	-12062	-0-	558	1	17103	3	Y	964	953	1			30
						1060	9									

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
05	T. A.	65799	-0-	65799	345392	61885	3	3914	9	Y	3558	3392	1	10	8	519
06	T. A.	61618	-0-	61618	407010	1623	1	56334	3	Y	3328	3079	1			768
						3661	9									
07	466155 X	59145	-0-	-407010	-0-	9428	1	46613	3	Y	2822	3033	1	1	8	556
						3104	9									
08	71765 X	58074	-0-	-13691	-0-	9550	1	45051	3	Y	3157	3473	1	1	8	239
						3473	9									
09	69450 X	53310	-0-	-16140	-0-	1639	1	49022	3	Y	2408	2251	1	19	8	377
						2649	9									
10	65813 X	48574	-0-	-17239	-0-	1480	1	45391	3	Y	1548	1685	1	20	8	220
						1703	9									

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	65372	-0-	65372	346609	61444	3	3928	9	Y	3571	3377	1			521
06	T. A.	62315	-0-	62315	408924	1639	1	56863	3	Y	3466	3197	1			790
						3813	9									
07	468079 X	59155	-0-	-408924	-0-	9091	1	47019	3	Y	2768	3001	1			557
						3045	9									
08	73315 X	59920	-0-	-13395	-0-	10177	1	46440	3	Y	3003	3323	1			237
						3303	9									
09	70950 X	53103	-0-	-17847	-0-	1640	1	49047	3	Y	2196	2082	1			351
						2416	9									
10	73315 X	49420	-0-	-23895	-0-	1483	1	45478	3	Y	2235	2315	1			271
						2459	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	91899	-0-	91899	776252	827	1	90977	2	N	86	185	1	1	8	68
						95	9									
06	859945 X	83693	-0-	-776252	-0-	621	1	82993	2	N	72					140
						79	9									
07	161417 X	69193	-0-	-92224	-0-	1296	1	67845	2	N	47	160	1	1	8	26
						52	9									
08	161417 X	26128	-0-	-135289	-0-	509	1	25613	2	N	5	5	8			26
						6	9									
09	156210 X	26329	-0-	-129881	-0-	681	1	25589	2	N	54	54	8			26
						59	9									
10	91884 X	40641	-0-	-51243	-0-	1458	1	39157	2	N	24	26	1	24	8	-0-
						26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A.G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	36357	-0-	36357	348580	317	1	34928	3	Y	1011	1017	1			72
						1112	9									
06	T. A.	7444	-0-	7444	356024	53	1	7131	3	Y	236	222	1			86
						260	9									
07	T. A.	31159	-0-	31159	387183	555	1	29024	2	Y	1436	1445	1	1	8	76
						1580	9									
08	T. A.	26025	-0-	26025	413208	491	1	24722	2	Y	738	759	1			55
						812	9									
09	T. A.	24263	-0-	24263	437471	611	1	22946	2	Y	642	657	1			40
						706	9									
10	T. A.	22406	-0-	22406	459877	783	1	21025	2	Y	544	498	1			86
						598	9									

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. N/A

*03	T. A.	94000	-0-	94000	104416	218	1	84517	2	Y	8423	8808	1	3	8	23
						9265	9									
04	T. A.	90220	-0-	90220	194636	80944	2	9276	9	Y	8433	6571	1			1885
05	T. A.	26479	-0-	26479	221115	23792	3	2687	9	Y	2443	3625	1			703
06	T. A.	85890	-0-	85890	307005	2164	1	75106	3	Y	7836	7101	1			1438
						8620	9									
07	T. A.	83809	-0-	83809	390814	13139	1	65973	3	Y	4270	5214	1			494
						4697	9									
08	T. A.	73192	-0-	73192	464006	12490	1	56643	3	Y	3690	3863	1			321
						4059	9									
*09	T. A.	33012	-0-	33012	497018	928	1	27735	3	Y	3954	4104	1			171
						4349	9									
10	T. A.	67143	-0-	67143	564161	1936	1	59376	3	Y	5301	5279	1			193
						5831	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

05	107074 X	13209	-0-	-93865	-0-	119	1	13090	2	Y	-0-					53
06	103620 X	13689	-0-	-89931	-0-	101	1	13494	2	Y	85	78	1			60
						94	9									
07	107074 X	10191	-0-	-96883	-0-	191	1	9980	2	Y	18	53	1			25
						20	9									
08	107074 X	10061	-0-	-97013	-0-	194	1	9761	2	Y	96	78	1			43
						106	9									
09	103620 X	9946	-0-	-93674	-0-	256	1	9604	2	Y	78	75	1			46
						86	9									
10	14136 X	10378	-0-	-3758	-0-	370	1	9941	2	Y	61	89	1			18
						67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	117367	-0-	117367	980051	106649	2	10718	9	Y	9744	9748	1			357
02	0	W	108171	-0-	108171	1088222	2256	1	98546	3	Y	6699	6601	1			455
							7369	9									
03	0	W	111987	-0-	111987	1200209	268	1	103853	2	Y	7151	7578	1			28
							7866	9									
04	0	W	107275	-0-	107275	1307484	99252	2	8023	9	Y	7294	5698	1			1624
05	0	W	102380	-0-	102380	1409864	96117	3	6263	9	Y	5694	6163	1			1155
06	0	W	95641	-0-	95641	1505505	2522	1	87503	3	Y	5105	5193	1			1067
							5616	9									
07	0	W	96081	-0-	96081	1601586	14359	1	74616	3	Y	6460	6907	1			620
							7106	9									
08	0	W	93088	-0-	93088	1694674	15459	1	69941	3	Y	6989	7263	1			346
							7688	9									
*09	0	W	87707	-0-	87707	1782381	2633	1	78717	3	Y	5779	6012	1			113
							6357	9									
10	0	W	87286	-0-	87286	1869667	2594	1	79582	3	Y	4645	4592	1			166
							5110	9									

LONG, A.G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

05	T. A.		33647	-0-	33647	263732	298	1	32822	2	Y	479	463	1			37
							527	9									
06	T. A.		7174	-0-	7174	270906	53	1	7016	2	Y	95	90	1			42
							105	9									
07	T. A.		32369	-0-	32369	303275	591	1	30912	2	Y	787	781	1	1	8	47
							866	9									
08	T. A.		29659	-0-	29659	332934	568	1	28600	2	Y	446	455	1			38
							491	9									
09	T. A.		24527	-0-	24527	357461	627	1	23547	2	Y	321	335	1			24
							353	9									
10	T. A.		20073	-0-	20073	377534	711	1	19098	2	Y	240	222	1			42
							264	9									

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

*01	T. A.		76089	-0-	76089	78215	69876	2	6213	9	Y	5648	5463	1			289
02	T. A.		72307	-0-	72307	150522	1479	1	64606	2	Y	5656	5630	1			315
							6222	9									
03	T. A.		78299	-0-	78299	228821	184	1	71464	2	Y	6046	6039	1			322
							6651	9									
04	T. A.		67380	-0-	67380	296201	62137	2	5243	9	Y	4766	4702	1			386
05	T. A.		67830	-0-	67830	364031	63708	3	4122	9	Y	3747	3583	1			550
06	T. A.		65467	-0-	65467	429498	1723	1	59792	3	Y	3593	3319	1			824
							3952	9									
*07	492710	X	63212	-0-	-429498	-0-	9996	1	49940	3	Y	2978	3211	1			591
							3276	9									
*08	80321	X	28844	-0-	-51477	-0-	5038	1	22218	3	Y	1444	1839	1			196
							1588	9									
*09	77730	X	55416	-0-	-22314	-0-	1711	1	51175	3	Y	2300	2131	1			365
							2530	9									
*10	80321	X	63685	-0-	-16636	-0-	1949	1	59772	3	Y	1785	1914	1			236
							1964	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	72116	-0-	72116	74233	66653	2	5463	9	Y	4966	4810	1			255
02	T. A.	70300	-0-	70300	144533	1446	1	63187	2	Y	5152	5120	1			287
						5667	9									
03	T. A.	76093	-0-	76093	220626	180	1	69912	2	Y	5455	5452	1			290
						6001	9									
04	T. A.	55779	-0-	55779	276405	51911	2	3868	9	Y	3516	3520	1			286
05	T. A.	72812	-0-	72812	349217	68718	3	4094	9	Y	3722	3483	1			525
06	T. A.	64115	-0-	64115	413332	1697	1	58881	3	Y	3215	2987	1			753
						3537	9									
*07	475306 X	61974	-0-	-413332	-0-	9925	1	49067	3	Y	2711	2918	1			546
						2982	9									
*08	89466 X	20025	-0-	-69441	-0-	3537	1	15461	3	Y	934	1315	1			165
						1027	9									
*09	86580 X	28198	-0-	-58382	-0-	875	1	26153	3	Y	1064	1057	1			172
						1170	9									
*10	89466 X	50155	-0-	-39311	-0-	1501	1	46033	3	Y	2383	2327	1			228
						2621	9									

LONG, A.G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

05	T. A.	37791	-0-	37791	321848	333	1	36633	2	Y	750	759	1			53
						825	9									
06	T. A.	14110	-0-	14110	335958	103	1	13746	2	Y	237	208	1			82
						261	9									
07	T. A.	39985	-0-	39985	375943	720	1	37701	2	Y	1422	1427	1			77
						1564	9									
08	T. A.	30607	-0-	30607	406550	582	1	29312	2	Y	648	674	1			51
						713	9									
09	T. A.	26598	-0-	26598	433148	644	1	24199	2	Y	1595	1546	1			100
						1755	9									
10	T. A.	23082	-0-	23082	456230	813	1	21845	2	Y	385	411	1			74
						424	9									

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

*01	T. A.	76949	-0-	76949	80493	71024	2	5925	9	Y	5386	5265	1			282
02	T. A.	69452	-0-	69452	149945	1431	1	62524	2	Y	4997	4995	1			284
						5497	9									
03	T. A.	76398	-0-	76398	226343	181	1	70088	2	Y	5572	5555	1			301
						6129	9									
04	T. A.	54574	-0-	54574	280917	50695	2	3879	9	Y	3526	3535	1			292
05	T. A.	74832	-0-	74832	355749	70062	3	4770	9	Y	4336	4013	1			615
06	T. A.	66832	-0-	66832	422581	1755	1	60905	3	Y	3793	3520	1			888
						4172	9									
*07	486491 X	63910	-0-	-422581	-0-	554	1	59870	3	Y	3169	3416	1			641
						3486	9									
*08	92597 X	20715	-0-	-71882	-0-	3468	1	16048	3	Y	1090	1535	1			199
						1199	9									
*09	89610 X	2226	-0-	-87384	-0-	68	1	2028	3	Y	118	272	1			45
						130	9									
*10	92597 X	NO RPT	-0-	-92597	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	T. A.	50927	-0-	50927	315364	47925	3	3002	9	Y	2729	2642	1			403
06	T. A.	61632	-0-	61632	376996	1630	1	56556	3	Y	3133	2861	1			675
						3446	9									
07	435964 X	58968	-0-	-376996	-0-	8843	1	47164	3	Y	2692	2883	1			484
						2961	9									
08	71610 X	57479	-0-	-14131	-0-	10096	1	44349	3	Y	2758	3042	1			200
						3034	9									
09	69300 X	51514	-0-	-17786	-0-	1593	1	47643	3	Y	2071	1947	1			324
						2278	9									
10	71610 X	49163	-0-	-22447	-0-	1474	1	45213	3	Y	2251	2311	1			264
						2476	9									

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	52171	-0-	52171	52171	1332	1	46224	3	N	4195	3517	1			678
						4615	9									
07	T. A.	23033	-0-	23033	75204	3426	1	18461	3	N	1042	1566	1			154
						1146	9									
08	T. A.	157	-0-	157	75361	6	1	37	3	N	104	218	1			40
						114	9									
*09	T. A.	6797	-0-	6797	82158	180	1	5374	3	N	1130	1136	1	1	8	33
						1243	9									
10	T. A.	15752	-0-	15752	97910	458	1	14064	3	N	1118	1109	1			42
						1230	9									

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A

*03	T. A.	75715	-0-	75715	84391	177	1	68769	2	Y	6154	6221	1	37	8	16
						6769	9									
04	T. A.	90202	-0-	90202	174593	81105	2	9097	9	Y	8270	6438	1			1848
05	T. A.	97675	-0-	97675	272268	88368	3	9307	9	Y	8461	8679	1			1630
06	T. A.	90514	-0-	90514	362782	2302	1	79897	3	Y	7559	7612	1			1577
						8315	9									
07	T. A.	27232	-0-	27232	390014	4410	1	21426	3	Y	1269	2549	1			297
						1396	9									
08	T. A.	27147	-0-	27147	417161	4676	1	20996	3	Y	1341	1453	1			185
						1475	9									
09	T. A.	63409	-0-	63409	480570	1795	1	53663	3	Y	7228	7283	1			130
						7951	9									
10	T. A.	74999	-0-	74999	555569	2208	1	67742	3	Y	4590	4559	1			161
						5049	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 9763 PERF. N/A

05	T. A.	68339	-0-	68339	151431	598	1	65825	2	Y	1742	1600	1	89	8	252
						1916	9									
06	T. A.	51857	-0-	51857	203288	378	1	50422	2	Y	961	1034	1			179
						1057	9									
07	T. A.	47023	-0-	47023	250311	861	1	45059	2	Y	1003	901	1	51	8	230
						1103	9									
08	T. A.	36199	-0-	36199	286510	691	1	34782	2	Y	660	677	1	28	8	185
						726	9									
09	T. A.	36202	-0-	36202	322712	922	1	34622	2	Y	598	542	1	25	8	216
						658	9									
10	T. A.	30540	-0-	30540	353252	1079	1	28976	2	Y	441	550	1	26	8	81
						485	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 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9768 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	62273	-0-	62273	136610	543	1	59766	2	Y	1785	1746	1			272
						1964	9									
06	T. A.	34500	-0-	34500	171110	250	1	33319	2	Y	846	960	1			158
						931	9									
07	T. A.	42095	-0-	42095	213205	771	1	40366	2	Y	871	826	1			203
						958	9									
08	T. A.	32495	-0-	32495	245700	622	1	31306	2	Y	515	570	1			148
						567	9									
09	T. A.	34118	-0-	34118	279818	868	1	32580	2	Y	609	550	1			207
						670	9									
10	T. A.	27854	-0-	27854	307672	987	1	26503	2	Y	331	477	1			61
						364	9									

GATES 10-DR TR1 WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 8326 PERF. N/A

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	53810	-0-	53810	53810	131	1	50727	2	Y	2684	2535	1	142	8	7
						2952	9									
04	T. A.	77643	-0-	77643	131453	72990	2	4653	9	Y	4230	3296	1			941
05	T. A.	69026	-0-	69026	200479	65014	3	4012	9	Y	3647	3865	1			723
06	T. A.	59319	-0-	59319	259798	1568	1	54420	3	Y	3028	3127	1			624
						3331	9									
07	T. A.	54246	-0-	54246	314044	465	1	50288	3	Y	3175	3493	1			306
						3493	9									
08	T. A.	47830	-0-	47830	361874	45532	3	2298	9	Y	2089	2254	1			141
*09	T. A.	42492	-0-	42492	404366	1288	1	38525	3	Y	2435	2527	1			49
						2679	9									
10	T. A.	40793	-0-	40793	445159	1227	1	37638	3	Y	1753	1735	1			67
						1928	9									

GATES 10-DR TR1 WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8331 PERF. N/A

05	0 W	55344	-0-	55344	163848	51961	3	3383	9	Y	3075	3273	1			613
06	0 W	45562	-0-	45562	209410	1201	1	41663	3	Y	2453	2553	1			513
						2698	9									
07	0 W	41772	-0-	41772	251182	343	1	37100	3	Y	3935	4098	1			350
						4329	9									
08	0 W	34594	-0-	34594	285776	5566	1	26444	3	Y	2349	2574	1			125
						2584	9									
09	0 W	29897	-0-	29897	315673	901	1	26935	3	Y	1874	1957	1			42
						2061	9									
10	0 W	29443	-0-	29443	345116	881	1	27021	3	Y	1401	1385	1			58
						1541	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 10-DR TR1 WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8333 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.	57404	-0-	57404	57404	138	1	53578	2	Y	3353	3343	1			10
						3688	9									
*04	T. A.	83710	-0-	83710	141114	77815	2	5895	9	Y	5359	4175	1			1194
*05	T. A.	75967	-0-	75967	217081	71046	3	4921	9	Y	4474	4773	1			895
*06	T. A.	62018	-0-	62018	279099	1629	1	56542	3	Y	3497	3655	1			737
						3847	9									
*07	T. A.	56609	-0-	56609	335708	8787	1	43294	3	Y	4116	4461	1			392
						4528	9									
*08	T. A.	48860	-0-	48860	384568	8045	1	37033	3	Y	3438	3652	1			178
						3782	9									
09	T. A.	38244	-0-	38244	422812	1152	1	34444	3	Y	2407	2525	1			60
						2648	9									
10	T. A.	44034	-0-	44034	466846	1320	1	40497	3	Y	2015	1993	1			82
						2217	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

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.	75706	-0-	75706	75706	1934	1	72626	3	N	1042	812	1			230
						1146	9									
10	T. A.	90361	-0-	90361	166067	3192	1	85719	2	N	1318	1404	1	1	8	142
						1450	9									

GATES 10-DR TR1 WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A

*03	T. A.	56780	-0-	56780	56780	139	1	53882	2	Y	2508	2502	1			6
						2759	9									
*04	T. A.	81527	-0-	81527	138307	76687	2	4840	9	Y	4400	3429	1			977
*05	T. A.	75273	-0-	75273	213580	71251	3	4022	9	Y	3656	3905	1			728
*06	T. A.	62655	-0-	62655	276235	1671	1	57972	3	Y	2738	2887	1			579
						3012	9									
*07	T. A.	56781	-0-	56781	333016	8723	1	44353	3	Y	3368	3632	1			315
						3705	9									
*08	T. A.	48352	-0-	48352	381368	8032	1	37325	3	Y	2723	2899	1			139
						2995	9									
*09	T. A.	43566	-0-	43566	424934	1330	1	39757	3	Y	2254	2349	1			44
						2479	9									
10	T. A.	49294	-0-	49294	474228	1491	1	45727	3	Y	1887	1867	1			64
						2076	9									

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

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.	12079	-0-	12079	12079	302	1	9039	3	N	2489	2474	1	10	8	5
						2738	9									
10	T. A.	39891	-0-	39891	51970	1144	1	35082	3	N	3332	3283	1			55
						3665	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	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.	71922	-0-	71922	71922	1848	1	69412	3	N	602	462	1	9	8	131
						662	9									
10	T. A.	79758	-0-	79758	151680	2825	1	75869	2	N	967	993	1	2	8	102
						1064	9									

GATES 10-DR TR1 WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	T. A.	57070	-0-	57070	57070	139	1	53774	2	Y	2870	2844	1	18	8	8
						3157	9									
04	T. A.	82397	-0-	82397	139467	77678	2	4719	9	Y	4290	3345	1			953
05	T. A.	74300	-0-	74300	213767	70516	3	3784	9	Y	3440	3700	1			693
06	T. A.	62776	-0-	62776	276543	1670	1	57956	3	Y	2864	2964	1			593
						3150	9									
07	T. A.	55224	-0-	55224	331767	8340	1	43278	3	Y	3278	3561	1			310
						3606	9									
08	T. A.	45752	-0-	45752	377519	7555	1	35152	3	Y	2768	2938	1			140
						3045	9									
09	T. A.	37309	-0-	37309	414828	1137	1	33986	3	Y	1987	2082	1			45
						2186	9									
10	T. A.	27856	-0-	27856	442684	838	1	25692	3	Y	1205	1193	1			57
						1326	9									

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

02	T. A.	5983	-0-	5983	5983	51	1	5543	2	N	354	220	1	2	8	132
						389	9									
03	T. A.	65377	-0-	65377	71360	152	1	59117	2	Y	5553	5670	1			15
						6108	9									
04	T. A.	75175	-0-	75175	146535	67735	2	7440	9	Y	6764	5269	1			1510
05	T. A.	17991	-0-	17991	164526	16216	3	1775	9	Y	1614	2612	1			512
06	T. A.	26361	-0-	26361	190887	665	1	23101	3	Y	2359	2359	1			512
						2595	9									
07	T. A.	53583	-0-	53583	244470	8133	1	42448	3	Y	2729	2970	1			271
						3002	9									
08	T. A.	51037	-0-	51037	295507	8971	1	40348	3	Y	1562	1693	1			140
						1718	9									
09	T. A.	11479	-0-	11479	306986	319	1	9526	3	Y	1485	1553	1			72
						1634	9									
10	T. A.	11532	-0-	11532	318518	335	1	10286	3	Y	828	841	1			59
						911	9									

GATES 10-DR TR1 WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 8333 PERF. N/A

03	0 W	52812	-0-	52812	52812	129	1	50153	2	Y	2300	2295	1			5
						2530	9									
04	0 W	75132	-0-	75132	127944	71085	2	4047	9	Y	3679	2865	1			819
05	0 W	66635	-0-	66635	194579	63237	3	3398	9	Y	3089	3292	1			616
06	0 W	56907	-0-	56907	251486	1517	1	52641	3	Y	2499	2595	1			520
						2749	9									
07	0 W	52871	-0-	52871	304357	8460	1	41116	3	Y	2995	3233	1			282
						3295	9									
08	0 W	46579	-0-	46579	350936	7770	1	35997	3	Y	2556	2709	1			129
						2812	9									
09	0 W	40528	-0-	40528	391464	1241	1	37116	3	Y	1974	2061	1			42
						2171	9									
10	0 W	37849	-0-	37849	429313	1146	1	35152	3	Y	1410	1394	1			58
						1551	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9795 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	73929	-0-	73929	73929	1203	1	70120	2	Y	2369	2078	1	6	8	285
						2606	9									
05	T. A.	72217	-0-	72217	146146	632	1	69503	2	Y	1893	1883	1			295
						2082	9									
06	T. A.	57876	-0-	57876	204022	421	1	56276	2	Y	1072	1170	1			197
						1179	9									
07	T. A.	52151	-0-	52151	256173	956	1	50050	2	Y	1041	992	1			246
						1145	9									
08	T. A.	41970	-0-	41970	298143	803	1	40416	2	Y	683	736	1			193
						751	9									
09	T. A.	39461	-0-	39461	337604	1004	1	37685	2	Y	702	648	1			247
						772	9									
10	T. A.	35619	-0-	35619	373223	1258	1	33792	2	Y	517	676	1			88
						569	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

11	0	90216	-0-	90216	465581	512	1	89126	2	N	525	542	1			125
						578	9									
12	0	84359	-0-	84359	549940	805	1	83009	2	N	495	464	1			156
						545	9									
01	0 W	79289	-0-	79289	629229	1473	1	77424	2	N	356	324	1			188
						392	9									
02	0 W	67004	-0-	67004	696233	1037	1	65614	2	N	321	422	1	1	8	86
						353	9									
03	0 W	68531	-0-	68531	764764	305	1	67826	2	N	364	393	1	1	8	56
						400	9									
04	0 W	65857	-0-	65857	830621	1106	1	64488	2	N	239	136	1	1	8	158
						263	9									
05	0 W	68416	-0-	68416	899037	614	1	67552	2	N	227	176	1	1	8	208
						250	9									
06	0 W	63095	-0-	63095	962132	467	1	62396	2	N	211	178	1			241
						232	9									
07	0 W	63753	-0-	63753	1025885	1191	1	62347	2	N	195	329	1	1	8	106
						215	9									
08	0 W	29195	-0-	29195	1055080	567	1	28537	2	N	83	1	8			188
						91	9									
09	0 W	49042	-0-	49042	1104122	1263	1	47432	3	N	315	385	1			110
						347	9									
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1104122					N	NO RPT					110

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

05	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	903	1	6213	2	N	1678	1748	1			171
						659	4	1846	9							
06	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	891	1	5925	2	N	1483	1531	1			123
						590	4	1631	9							
07	INC G-10	8877	-0-	8877	8877	730	1	6319	2	N	1639	1567	1			195
						25	4	1803	9							
08	INC G-10	8690	-0-	8690	17567	686	1	6467	2	N	1397	1472	1			120
						1537	9									
09	25677 X	8110	-0-	-17567	-0-	675	1	5860	2	N	1392	1453	1			59
						44	4	1531	9							
*10	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	669	1	5796	2	N	1332	1323	1			68
						44	4	1465	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
05	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	1043	1	7175	2	N	1759	1871	1			180
						761	4	1935	9							
06	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	1001	1	6658	2	N	1492	1548	1			124
						664	4	1641	9							
07	INC G-10	9593	-0-	9593	9593	805	1	6965	2	N	1632	1561	1			195
						28	4	1795	9							
08	INC G-10	9443	-0-	9443	19036	732	1	6906	2	N	1641	1695	1			141
						1805	9									
09	28125 X	9089	-0-	-19036	-0-	756	1	6564	2	N	1563	1638	1			66
						50	4	1719	9							
*10	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	710	1	6150	2	N	1511	1500	1			77
						47	4	1662	9							

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	907	1	6243	2	N	1492	1528	1			152
						662	4	1641	9							
06	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	842	1	5591	2	N	1251	1299	1			104
						558	4	1376	9							
07	INC G-10	7935	-0-	7935	7935	668	1	5781	2	N	1330	1275	1			159
						23	4	1463	9							
08	INC G-10	7162	-0-	7162	15097	563	1	5314	2	N	1168	1227	1			100
						1285	9									
09	21301 X	6204	-0-	-15097	-0-	518	1	4493	2	N	1054	1109	1			45
						34	4	1159	9							
*10	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	516	1	4471	2	N	1204	1187	1			62
						35	4	1324	9							

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284 X	3120	-0-	-8164	-0-	773	1	859	3	Y	1353	1352	1			11
						1488	9									
06	10590 X	2903	-0-	-7687	-0-	606	1	1070	3	Y	1115	1092	1			34
						1227	9									
07	2511 X	1926	-0-	-585	-0-	364	1	289	3	Y	1157	1174	1			17
						1273	9									
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	405	1	1582	3	Y	1024	1016	1			25
						1126	9									
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	2	27	1			-0-
10	2511 X	1459	-0-	-1052	-0-	307	1	636	3	Y	469	454	1			15
						516	9									

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
05	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	686	1	3689	3	N	465	530	1	1	8	237
						512	9									
06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	664	1	3533	3	N	427	356	1			308
						470	9									
07	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	686	1	3570	3	N	440	525	1			223
						484	9									
08	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	664	1	3691	3	N	399	345	1			277
						439	9									
09	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	664	1	3339	3	N	390	344	1			323
						429	9									
10	3596 X	3543	-0-	-53	-0-	650	1	2443	3	N	304	344	1			283
						116	4	334	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
05	8990	X	5937	-0-	-3053	-0-	213	1	4815	3	Y	826	850	1			7
							909	9									
06	8700	X	1961	-0-	-6739	-0-	171	1	1170	3	Y	564	553	1			18
							620	9									
07	16182	X	2104	-0-	-14078	-0-	408	1	1139	3	Y	506	517	1			7
							557	9									
08	9889	X	2923	-0-	-6966	-0-	491	1	1854	3	Y	525	519	1			13
							578	9									
09	9570	X	4629	-0-	-4941	-0-	887	1	3019	3	Y	657	646	1			24
							723	9									
10	5952	X	5014	-0-	-938	-0-	662	1	3576	3	Y	705	724	1			5
							776	9									

GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

05	5828	X	5576	-0-	-252	-0-	546	1	4755	3	N	250	193	1			352
							275	9									
06	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	567	1	6716	3	N	311	519	1			144
							342	9									
07	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	579	1	7458	3	N	218	181	1			181
							240	9									
08	6820	X	6809	-0-	-11	-0-	592	1	5978	3	N	217	176	1			222
							239	9									
09	7620	X	5400	-0-	-2220	-0-	548	1	4624	3	N	207	180	1			249
							228	9									
*10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	589	1	4948	3	N	242	354	1			137
							266	9									

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	179	172	1			243
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	155	167	1			231
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	156	174	1			213
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	168	1			207
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	170	1			180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	170	1			159

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

05	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	498	1	5645	3	Y	1390	1509	1			593
							1529	9									
06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	439	1	4607	3	Y	1123	1096	1			620
							1235	9									
07	7068	X	6495	-0-	-573	-0-	427	1	4833	3	Y	1123	1133	1			610
							1235	9									
08	7068	X	6204	-0-	-864	-0-	410	1	4800	3	Y	904	806	1			708
							994	9									
09	6840	X	3605	-0-	-3235	-0-	329	1	2319	3	Y	870	939	1			639
							957	9									
10	7068	X	1597	-0-	-5471	-0-	465	1	186	3	Y	860	885	1			614
							946	9									

GLASS A WELL #: 2801H RRCID -> 264690 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 10562

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	7837	-0-	-564	-0-	275	1	6228	3	Y	1213	1226	1			13
							1334	9									
06	9000	X	7945	-0-	-1055	-0-	297	1	6313	3	Y	1214	1187	1			40
							1335	9									
07	8494	X	7721	-0-	-773	-0-	321	1	6217	3	Y	1075	1097	1			18
							1183	9									
08	8494	X	6386	-0-	-2108	-0-	265	1	5105	3	Y	924	918	1			24
							1016	9									
09	8220	X	1832	-0-	-6388	-0-	43	1	1145	3	Y	585	502	1			107
							644	9									
10	8215	X	5490	-0-	-2725	-0-	417	1	4073	3	Y	909	1011	1			5
							1000	9									

PRITCHETT WELL #: 3201H RRCID -> 265719 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 8096 - 10535

05	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1278	1	617	3	N	73	3	1			282
							80	9									
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	1217	1	1440	3	N	75	5	1			352
							83	9									
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	51					403
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	73	168	1			308
09	3000	N	7085	-0-	4085	4085	827	1	6191	3	N	61	16	1			353
							67	9									
*10	3100	N	6950	-0-	3850	7935	1104	1	5778	3	N	62	15	1			400
							68	9									

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

05	9207	X	3767	-0-	-5440	-0-	86	1	1953	3	Y	1571	1587	1			13
							1728	9									
06	7680	X	4296	-0-	-3384	-0-	111	1	2348	3	Y	1670	1633	1			50
							1837	9									
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	155	1	2996	3	Y	1671	1696	1			25
							1838	9									
08	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	182	1	3510	3	Y	1630	1615	1			40
							1793	9									
09	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	365	1	4401	3	Y	1579	1557	1			62
							1737	9									
*10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	412	1	4879	3	Y	1608	1659	1			11
							1769	9									

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270

05	8060	X	5703	-0-	-2357	-0-	190	1	4302	3	Y	1101	1118	1			6
							1211	9									
06	7500	X	5762	-0-	-1738	-0-	220	1	4663	3	Y	799	778	1			27
							879	9									
07	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	276	1	5348	3	Y	948	959	1			16
							1043	9									
08	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	285	1	5490	3	Y	1091	1079	1			28
							1200	9									
09	6180	X	990	-0-	-5190	-0-	2	1	710	3	Y	253	281	1			-0-
							278	9									
10	6448	X	623	-0-	-5825	-0-	239	1	360	3	Y	22	21	1			1
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
05	7068	X	5376	-0-	-1692	-0-	185	1	4194	3	Y	906	942	1			26
							997	9									
06	6780	X	5346	-0-	-1434	-0-	199	1	4220	3	Y	843	826	1			43
							927	9									
07	5890	X	5188	-0-	-702	-0-	172	1	4101	3	Y	832	826	1			49
							915	9									
08	5890	X	3929	-0-	-1961	-0-	140	1	2917	3	Y	793	786	1			56
							872	9									
09	5520	X	4773	-0-	-747	-0-	11	1	3797	3	Y	877	897	1			36
							965	9									
*10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	735	1	4083	3	Y	864	843	1			57
							950	9									

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

05	6355	X	6224	-0-	-131	-0-	215	1	4864	3	Y	1041	1082	1			30
							1145	9									
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	240	1	5092	3	Y	911	894	1			47
							1002	9									
07	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	216	1	5148	3	Y	927	919	1			55
							1020	9									
08	6200	X	5279	-0-	-921	-0-	195	1	4060	3	Y	931	920	1			66
							1024	9									
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	14	1	4959	3	Y	986	1012	1			40
							1085	9									
10	6200	X	5976	-0-	-224	-0-	698	1	4260	3	Y	925	902	1			63
							1018	9									

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

05	10881	X	7485	-0-	-3396	-0-	270	1	6104	3	Y	1010	1050	1			28
							1111	9									
06	9120	X	7334	-0-	-1786	-0-	281	1	5963	3	Y	991	968	1			51
							1090	9									
07	7254	X	6957	-0-	-297	-0-	240	1	5729	3	Y	898	896	1			53
							988	9									
08	7254	X	6302	-0-	-952	-0-	245	1	5089	3	Y	880	870	1			63
							968	9									
09	7020	X	6168	-0-	-852	-0-	15	1	5197	3	Y	869	897	1			35
							956	9									
10	7254	X	6192	-0-	-1062	-0-	719	1	4582	3	Y	810	788	1			57
							891	9									

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	1220	1	1954	3	N	394	344	1	4	8	195
							433	9									
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	1047	1	1148	3	N	329	339	1			185
							362	9									
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	1278	1	1303	3	N	390	343	1	4	8	228
							429	9									
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	1027	1	721	3	N	297	334	1			191
							327	9									
09	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	776	1	727	3	N	256	337	1			110
							282	9									
*10	858	X	858	-0-	-0-	-0-	336	1	342	3	N	164	169	1			105
							180	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COMANCHE WELL #: 501H RRCID -> 265728 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 406 PERF. 5240 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	107	4	8			293
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	175	1			208
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					293
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	475	1	346	3	N	77	167	1			203
							85	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	163	1			41

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	865	-0-	-1150	-0-	453	1	244	3	N	153	170	1			170
							168	9									
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	200	165	1			205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184	149	1			240
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	514	1	608	3	N	166	167	1			239
							183	9									
09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	573	1	2069	3	N	189	167	1			261
							208	9									
*10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	589	1	1910	3	N	183	338	1			106
							201	9									

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	1744	-0-	-5603	-0-	558	1	1035	3	N	137	3	1			267
							151	9									
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	127	175	1			219
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	105	1	1			323
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	114	1	1			436
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	104	1	1			539
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	101	1	1	1	8	638

CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	570	1	4543	2	N	85					431
							94	9									
06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	616	1	4291	2	N	63	163	1			331
							69	9									
07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	545	1	5026	2	N	87					418
							96	9									
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	580	1	4843	2	N	84	282	1			220
							92	9									
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	572	1	4182	2	N	25					245
							28	9									
*10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	589	1	4516	2	N	70	167	1			148
							77	9									

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
05	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	544	1	4550	3	N	166	20	1			245
							183	9									
06	5820	X	5713	-0-	-107	-0-	573	1	4803	3	N	306	182	1			369
							337	9									
07	7099	X	4433	-0-	-2666	-0-	529	1	3766	3	N	125	175	1			319
							138	9									
08	7099	X	4243	-0-	-2856	-0-	592	1	3520	3	N	119	341	1			97
							131	9									
09	6870	X	3744	-0-	-3126	-0-	567	1	3012	3	N	150	8	1			239
							165	9									
10	5890	X	3944	-0-	-1946	-0-	569	1	3239	3	N	124	10	1	1	8	352
							136	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5531	-0-	-1165	-0-	1187	1	3900	3	Y	404	474	1	4	8	205
							444	9									
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	1154	1	5681	3	Y	392	413	1			184
							431	9									
07	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	1113	1	6242	3	Y	341	279	1	4	8	242
							375	9									
08	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	1164	1	4029	3	Y	443	259	1			426
							487	9									
09	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	178	498	1			106
10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	287	272	1	2	8	119

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	167	1	8	8	398
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	167	1			321
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	274	1			139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129					268
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					343
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	2	8			415

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

05	57567	X	4404	-0-	-53163	-0-	146	1	3298	3	Y	873	868	1			12
							960	9									
06	26820	X	9620	-0-	-17200	-0-	344	1	7298	3	Y	1798	1751	1			59
							1978	9									
07	27714	X	11608	-0-	-16106	-0-	465	1	9022	3	Y	1928	1956	1			31
							2121	9									
08	27714	X	12307	-0-	-15407	-0-	497	1	9582	3	Y	2025	2004	1			52
							2228	9									
09	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	362	1	10975	3	Y	2064	2033	1			83
							250	4	2270	9							
*10	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	474	1	11356	3	Y	2174	2243	1			14
							100	4	2391	9							

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476

05	0	W	54620	-0-	54620	430420	1752	1	39623	3	N	12041	11947	1			103
							13245	9									
06	0	W	64823	-0-	64823	495243	2286	1	48544	3	N	12721	12436	1			388
							13993	9									
07	0	W	63019	-0-	63019	558262	2471	1	47909	3	N	11490	11708	1			170
							12639	9									
08	0	W	59199	-0-	59199	617461	2354	1	45409	3	N	10396	10318	1			248
							11436	9									
09	0	W	59392	-0-	59392	676853	1546	1	47104	3	N	9538	9443	1			343
							250	4	10492	9							
*10	734412	X	57559	-0-	-676853	-0-	1905	1	45791	3	N	8875	9161	1			57
							100	4	9763	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40362 X	26204	-0-	-14158	-0-	1420	1	22602	2	Y	1955	2180	1			999
						31	4	2151	9							
06	39060 X	22872	-0-	-16188	-0-	1375	1	19534	2	Y	1778	1674	1			1103
						7	4	1956	9							
07	25154 X	25154	-0-	-0-	-0-	1778	1	21658	2	Y	1556	1668	1			991
						6	4	1712	9							
08	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	982	1	9928	2	Y	671	742	1			920
						3	4	738	9							
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1	17	1			904
*10	19848 X	19848	-0-	-0-	-0-	331	1	17715	2	Y	1434	2285	1			53
						225	4	1577	9							

VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

05	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	1760	1	259	2	N	181	383	1			1109
						199	9									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1109
07	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	662	1	8220	2	Y	895	1274	1			730
						985	9									
08	19672 X	19672	-0-	-0-	-0-	1322	1	17495	2	Y	777	802	1			705
						855	9									
09	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	1172	1	14660	2	Y	544	551	1			698
						598	9									
*10	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	1219	1	10063	2	Y	405	400	1			703
						446	9									

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

05	49879 X	21032	-0-	-28847	-0-	1488	1	18593	2	Y	863	986	1			381
						2	4	949	9							
06	48270 X	19602	-0-	-28668	-0-	1431	1	17063	2	Y	816	778	1			419
						210	4	898	9							
07	49879 X	16642	-0-	-33237	-0-	1174	1	14858	2	Y	553	632	1			340
						2	4	608	9							
08	49879 X	14863	-0-	-35016	-0-	1166	1	13166	2	Y	483	482	1			341
						531	9									
09	48270 X	13886	-0-	-34384	-0-	1316	1	12073	2	Y	452	581	1			212
						497	9									
10	21018 X	18827	-0-	-2191	-0-	1725	1	16365	2	Y	667	665	1			214
						3	4	734	9							

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

05	50499 X	36818	-0-	-13681	-0-	2580	1	32231	2	Y	1822	2075	1			493
						3	4	2004	9							
06	48870 X	34318	-0-	-14552	-0-	2481	1	29578	2	Y	1723	1643	1			573
						364	4	1895	9							
07	50499 X	29080	-0-	-21419	-0-	2035	1	25755	2	Y	1169	1335	1			407
						4	4	1286	9							
08	50499 X	25966	-0-	-24533	-0-	2022	1	22822	2	Y	1020	1019	1			408
						1122	9									
09	48870 X	16967	-0-	-31903	-0-	1609	1	14763	2	Y	541	684	1			265
						595	9									
10	36828 X	2055	-0-	-34773	-0-	191	1	1809	2	Y	50	30	1			285
						55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146227 X	47888	-0-	-98339	-0-	2608	1	41509	2	Y	3376	3761	1			19
						57	4	3714	9							
06	141510 X	41788	-0-	-99722	-0-	2524	1	35875	2	Y	3070	2890	1			199
						12	4	3377	9							
07	146227 X	34728	-0-	-111499	-0-	2420	1	29482	2	Y	2562	2759	1			2
						8	4	2818	9							
08	146227 X	24984	-0-	-121243	-0-	2048	1	20696	2	Y	2030	1986	1			46
						7	4	2233	9							
09	141510 X	19613	-0-	-121897	-0-	2264	1	15331	2	Y	1360	1400	1			6
						522	4	1496	9							
10	47895 X	NO RPT	-0-	-47895	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

05	62651 X	41085	-0-	-21566	-0-	2243	1	35689	2	Y	2822	3268	1			249
						49	4	3104	9							
06	60630 X	35851	-0-	-24779	-0-	2170	1	30846	2	Y	2567	2416	1			400
						11	4	2824	9							
07	62651 X	30968	-0-	-31683	-0-	2161	1	26321	2	Y	2254	2416	1			238
						7	4	2479	9							
08	62651 X	31422	-0-	-31229	-0-	2610	1	26374	2	Y	2208	2240	1			206
						9	4	2429	9							
09	60630 X	24322	-0-	-36308	-0-	2830	1	19162	2	Y	1525	1561	1			170
						652	4	1678	9							
10	41075 X	NO RPT	-0-	-41075	-0-					Y	NO RPT					170

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

11	0	83051	-0-	83051	311365	867	1	73552	2	Y	6753	6806	1			60
						1204	4	7428	9							
12	0	71831	-0-	71831	383196	939	1	63646	2	Y	5740	5716	1			84
						932	4	6314	9							
01	T. A.	54851	-0-	54851	438047	848	1	49094	2	Y	3980	3927	1			137
						531	4	4378	9							
02	T. A.	33955	-0-	33955	472002	580	1	30219	2	Y	2750	2784	1			103
						131	4	3025	9							
03	T. A.	40121	-0-	40121	512123	816	1	35088	2	Y	3791	3639	1			255
						47	4	4170	9							
04	T. A.	38278	-0-	38278	550401	825	1	33661	2	Y	3356	3130	1			481
						100	4	3692	9							
05	T. A.	37591	-0-	37591	587992	2036	1	32405	2	Y	2823	3202	1			102
						45	4	3105	9							
06	T. A.	32811	-0-	32811	620803	1971	1	28007	2	Y	2566	2416	1			252
						10	4	2823	9							
07	T. A.	28220	-0-	28220	649023	1949	1	23742	2	Y	2294	2455	1			91
						6	4	2523	9							
08	T. A.	32248	-0-	32248	681271	2668	1	26958	2	Y	2375	2396	1			70
						9	4	2613	9							
*09	T. A.	25431	-0-	25431	706702	2947	1	19955	2	Y	1682	1725	1			27
						679	4	1850	9							
*10	740137 X	33435	-0-	-706702	-0-	549	1	29364	2	Y	2863	2793	1			97
						373	4	3149	9							

SHELL WESTERN E&P 774719
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					64
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	64	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
05	642737	X	12920	-0-	-629817	-0-	284	1	11710	3	Y	822	974	0			59
							22	4	904	9							
06	23820	X	1836	-0-	-21984	-0-	193	1	1601	3	Y	35	84	1			10
							3	4	39	9							
07	15159	X	3298	-0-	-11861	-0-	703	1	2269	3	Y	289	280	0			19
							8	4	318	9							
08	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	815	1	16727	3	Y	463	457	0			25
							302	4	509	9							
09	14670	X	1797	-0-	-12873	-0-	193	1	1601	3	Y	-0-	20	0			5
							3	4									
10	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	100	1	4133	3	Y	997	992	0			70
							8	4	7984	5							
06	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	1163	1	3802	3	Y	362	404	1			28
							7	4	8737	5							
07	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	1213	1	7717	3	Y	178	192	0			14
							2	4	7838	5							
08	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	1168	1	5077	3	Y	372	366	0			20
							6	4	7895	5							
*09	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	1163	1	3802	3	Y	350	350	0			20
							7	4	8737	5							
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	40145	X	13	-0-	-40132	-0-	13	3			Y	-0-	1	0			11
06	38850	X	213	-0-	-38637	-0-	192	3	21	9	Y	19	20	1			10
07	T. A.		159	-0-	159	159	149	3	10	9	Y	9	19	0			-0-
08	T. A.		183	-0-	183	342	183	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT					-0-

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
05	40145	X	17088	-0-	-23057	-0-	373	1	15403	3	Y	1166	1282	0			90
							29	4	1283	9							
06	38850	X	16839	-0-	-22011	-0-	18	1	15377	3	Y	1287	1312	1			65
							28	4	1416	9							
07	28179	X	24932	-0-	-3247	-0-	52	1	24868	3	Y	11	74	0			2
							12	9									
08	29905	X	29905	-0-	-0-	-0-	61	1	29776	3	Y	62	61	0			3
							68	9									
09	16830	X	15438	-0-	-1392	-0-	18	1	15377	3	Y	14	16	0			1
							28	4	15	9							
10	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
05	48856 X	16533	-0-	-32323	-0-	363	1	14998	3	Y	1040	1249	0			80
						28	4	1144	9							
06	47280 X	298	-0-	-46982	-0-	294	3	2	4	Y	2	71	1			11
						2	9									
07	T. A.	27624	-0-	27624	27624	56	1	27557	3	Y	10	21	0			-0-
						11	9									
08	T. A.	32588	-0-	32588	60212	65	1	32394	3	Y	117	111	0			6
						129	9									
09	T. A.	325	-0-	325	60537	1	1	294	3	Y	26	32	0			-0-
						1	4	29	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	60537					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
05	28257 X	28257	-0-	-0-	-0-	615	1	25392	3	Y	2003	2113	0			148
						47	4	2203	9							
06	28506 X	28506	-0-	-0-	-0-	863	1	26554	3	Y	945	1039	1			54
						49	4	1040	9							
07	28866 X	28866	-0-	-0-	-0-	772	1	27402	3	Y	628	638	0			44
						1	4	691	9							
*08	33075 X	33075	-0-	-0-	-0-	828	1	31519	3	Y	662	669	0			37
						728	9									
09	28500 X	NO RPT	-0-	-28500	-0-					Y	NO RPT					37
10	29450 X	NO RPT	-0-	-29450	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	12524 X	9057	-0-	-3467	-0-	199	1	8226	3	Y	561	685	0			48
						15	4	617	9							
06	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	937	1	8016	3	Y	554	560	1			42
						15	4	609	9							
07	20806 X	20806	-0-	-0-	-0-	1080	1	18405	3	Y	1195	1157	0			80
						6	4	1315	9							
08	11594 X	9024	-0-	-2570	-0-	464	1	8377	3	Y	163	230	0			13
						4	4	179	9							
09	11220 X	8970	-0-	-2250	-0-	937	1	8016	3	Y	2	6	0			9
						15	4	2	9							
10	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	120993 X	13229	-0-	-107764	-0-	286	1	11799	3	Y	1019	982	0			69
						23	4	1121	9							
06	117090 X	16289	-0-	-100801	-0-	277	1	14373	3	Y	1465	1462	1			72
						27	4	1612	9							
07	INC G-10	22835	-0-	22835	22835	428	1	19501	3	Y	2594	2493	0			173
						53	4	2853	9							
08	INC G-10	21252	-0-	21252	44087	546	1	18132	3	Y	2293	2337	0			129
						52	4	2522	9							
09	INC G-10	17107	-0-	17107	61194	277	1	14373	3	Y	2209	2209	0			129
						27	4	2430	9							
10	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	61194					Y	NO RPT					129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
05	69161 X	16755	-0-	-52406	-0-	364	1	15015	3	Y	1225	1249	0			88
						28	4	1348	9							
06	66930 X	22383	-0-	-44547	-0-	386	1	19947	3	Y	1830	1830	1			88
						37	4	2013	9							
07	T. A.	40322	-0-	40322	40322	765	1	34785	3	Y	4252	4059	0			281
						95	4	4677	9							
08	T. A.	34466	-0-	34466	74788	912	1	29671	3	Y	3452	3538	0			195
						86	4	3797	9							
09	T. A.	24388	-0-	24388	99176	386	1	19947	3	Y	3653	3635	0			213
						37	4	4018	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	99176					Y	NO RPT					213

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
05	121303 X	29220	-0-	-92083	-0-	634	1	26166	3	Y	2155	2177	0			132
						49	4	2371	9							
06	117390 X	32426	-0-	-84964	-0-	548	1	28395	3	Y	3118	3110	1			140
						53	4	3430	9							
07	34348 X	27859	-0-	-6489	-0-	524	1	23842	3	Y	3116	3045	0			211
						65	4	3428	9							
08	34348 X	25938	-0-	-8410	-0-	667	1	22182	3	Y	2750	2806	0			155
						64	4	3025	9							
09	32430 X	31937	-0-	-493	-0-	548	1	28395	3	Y	2674	2673	0			156
						53	4	2941	9							
10	33511 X	NO RPT	-0-	-33511	-0-					Y	NO RPT					156

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
05	131781 X	-0-	-0-	-131781	-0-					Y	-0-					21
06	127530 X	-0-	-0-	-127530	-0-					Y	-0-	21	1			-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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 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
05	T. A.	21278	-0-	21278	937269	461	1	19023	3	Y	1598	1583	0			111
						36	4	1758	9							
06	T. A.	49342	-0-	49342	986611	901	1	46826	3	Y	1389	1429	1			71
						87	4	1528	9							
07	T. A.	46980	-0-	46980	1033591	965	1	43970	3	Y	1750	1703	0			118
						120	4	1925	9							
08	T. A.	43938	-0-	43938	1077529	1232	1	40883	3	Y	1550	1581	0			87
						118	4	1705	9							
09	T. A.	49457	-0-	49457	1126986	901	1	46826	3	Y	1494	1494	0			87
						87	4	1643	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1126986					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
05	135997	X	6822	-0-	-129175	-0-	148	1	6121	3	Y	493	509	0			35
							11	4	542	9							
06	131610	X	13029	-0-	-118581	-0-	235	1	12123	3	Y	590	589	1			36
							22	4	649	9							
07	19499	X	12208	-0-	-7291	-0-	241	1	11175	3	Y	693	682	0			47
							30	4	762	9							
08	27461	X	27461	-0-	-0-	-0-	745	1	24910	3	Y	1577	1539	0			85
							71	4	1735	9							
09	18870	X	13516	-0-	-5354	-0-	235	1	12123	3	Y	1033	1056	0			62
							22	4	1136	9							
10	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					Y	NO RPT					62

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
05	59520	X	11497	-0-	-48023	-0-	251	1	10343	3	Y	804	861	0			60
							19	4	884	9							
06	57600	X	9313	-0-	-48287	-0-	815	1	8089	3	Y	358	390	1			28
							15	4	394	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
08	7440	X	39	-0-	-7401	-0-	39	1			Y	-0-					-0-
*09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	815	1	8089	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					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
05	168103	X	14044	-0-	-154059	-0-	51	1	2103	3	Y	1070	1044	0			74
							4	4	10709	5							
06	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	1032	1	3466	3	Y	226	280	1			20
							5	4	8684	5							
07	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	1037	1	3617	3	Y	6	25	0			1
							4	4	6443	5							
08	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	1132	1	6255	3	Y	380	361	0			20
							6	4	8465	5							
*09	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	1031	1	3466	3	Y	175	184	0			11
							6	4	8684	5							
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	496615	X	-0-	-0-	-496615	-0-					Y	-0-					206
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	206	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	36307	X	36307	-0-	-0-	-0-	794	1	32750	3	Y	2455	2726	0			85
							62	4	2701	9							
06	33313	X	33313	-0-	-0-	-0-	1643	1	30999	3	Y	558	611	1			32
							57	4	614	9							
07	33852	X	13931	-0-	-19921	-0-	1198	1	12076	3	Y	591	583	0			40
							7	4	650	9							
08	33852	X	17951	-0-	-15901	-0-	1046	1	16350	3	Y	497	509	0			28
							8	4	547	9							
09	33300	X	33146	-0-	-154	-0-	1643	1	30999	3	Y	406	410	0			24
							57	4	447	9							
10	36301	X	NO RPT	-0-	-36301	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
05	29543	X	17758	-0-	-11785	-0-	389	1	16049	3	Y	1173	1335	0			93
							30	4	1290	9							
06	28590	X	26581	-0-	-2009	-0-	674	1	24177	3	Y	1532	1550	1			75
							45	4	1685	9							
07	29543	X	451	-0-	-29092	-0-	74	1	347	3	Y	27	58	0			44
							30	9									
08	47853	X	47853	-0-	-0-	-0-	810	1	45949	3	Y	994	984	0			54
							1	4	1093	9							
09	26580	X	25378	-0-	-1202	-0-	674	1	24177	3	Y	438	465	0			27
							45	4	482	9							
10	27466	X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	1922	X	1142	-0-	-780	-0-	25	1	1020	3	Y	86	85	0			92
							2	4	95	9							
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	77	1	798	3	Y	-0-	3	1			89
							1	4									
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	39	1	6	9	Y	5	3	0			91
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	1110	X	876	-0-	-234	-0-	77	1	798	3	Y	-0-					91
							1	4									
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					91

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
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	67	1	2755	3	Y	171	229	0			16
							5	4	188	9							
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	258	1	1065	3	Y	577	560	0			33
							2	4	635	9							
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	473	1	4672	3	Y	585	578	0			40
							644	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	191	0			11
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	22475	X	21361	-0-	-1114	-0-	466	1	19233	3	Y	1478	1601	0			112
							36	4	1626	9							
06	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	618	1	16408	3	Y	2	104	1			10
							30	4	2	9							
07	32943	X	32943	-0-	-0-	-0-	745	1	31791	3	Y	370	355	0			25
							407	9									
08	42604	X	42604	-0-	-0-	-0-	749	1	41224	3	Y	568	562	0			31
							6	4	625	9							
09	20670	X	17485	-0-	-3185	-0-	618	1	16408	3	Y	390	397	0			24
							30	4	429	9							
10	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
05	29771	X	29771	-0-	-0-	-0-	647	1	26716	3	Y	2144	2223	0			156
							50	4	2358	9							
06	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	541	1	15070	3	Y	828	934	1			50
							28	4	911	9							
07	32263	X	32263	-0-	-0-	-0-	582	1	30501	3	Y	1073	1050	0			73
							1180	9									
08	43041	X	43041	-0-	-0-	-0-	749	1	41224	3	Y	965	984	0			54
							6	4	1062	9							
09	28800	X	16385	-0-	-12415	-0-	541	1	15070	3	Y	678	692	0			40
							28	4	746	9							
10	29760	X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	961	X	317	-0-	-644	-0-	7	1	297	3	Y	11	25	0			194
							1	4	12	9							
06	603	X	603	-0-	-0-	-0-	77	1	525	3	Y	-0-	194	0			-0-
							1	4									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	39	1	110	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	603	X	603	-0-	-0-	-0-	77	1	525	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	717171	X	24983	-0-	-692188	-0-	545	1	22507	3	Y	1717	1873	0			132
							42	4	1889	9							
06	26912	X	26912	-0-	-0-	-0-	932	1	24574	3	Y	1237	1304	1			65
							45	4	1361	9							
07	38558	X	38558	-0-	-0-	-0-	1183	1	35379	3	Y	1813	1756	0			122
							2	4	1994	9							
08	32261	X	32261	-0-	-0-	-0-	1192	1	29240	3	Y	1659	1688	0			93
							4	4	1825	9							
*09	27249	X	27249	-0-	-0-	-0-	932	1	24574	3	Y	1544	1547	0			90
							45	4	1698	9							
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					90

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1436	-0-	-238	-0-	33	1	1345	3	Y	51	112	0			189
							2	4	56	9							
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	150	1	4839	3	Y	2	186	1			5
							9	4	2	9							
07	798	X	798	-0-	-0-	-0-	60	1	721	3	Y	15	20	0			-0-
							17	9									
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	5010	X	4997	-0-	-13	-0-	149	1	4839	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9605 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	8548	-0-	8548	247294	188	1	7762	3	Y	531	646	0			45
						14	4	584	9							
06	T. A.	13916	-0-	13916	261210	1160	1	12654	3	Y	72	107	1			10
						23	4	79	9							
07	T. A.	62299	-0-	62299	323509	1192	1	59985	3	Y	1015	958	0			67
						5	4	1117	9							
08	T. A.	64248	-0-	64248	387757	1324	1	62200	3	Y	645	675	0			37
						14	4	710	9							
09	T. A.	14836	-0-	14836	402593	1160	1	12654	3	Y	908	899	0			46
						23	4	999	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	402593					Y	NO RPT					46

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

05	521 X	521	-0-	-0-	-0-	12	1	498	3	Y	9	42	0			5
						1	4	10	9							
06	611 X	611	-0-	-0-	-0-	43	1	479	3	Y	80	75	1			10
						1	4	88	9							
07	3627 X	495	-0-	-3132	-0-	24	1	445	3	Y	24	32	0			2
						26	9									
08	944 X	944	-0-	-0-	-0-	120	1	776	3	Y	44	44	0			2
						48	9									
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					2
10	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

*04	T. A.	3026	-0-	3026	44101	98	1	2768	3	Y	140	112	0			34
						6	4	154	9							
*05	T. A.	15279	-0-	15279	59380	330	1	13626	3	Y	1179	1134	0			79
						26	4	1297	9							
*06	T. A.	4016	-0-	4016	63396	110	1	3898	3	Y	1	68	0			12
						7	4	1	9							
*07	14B2 EXT	2636	-0-	2636	66032	181	1	2361	3	Y	84	90	0			6
						2	4	92	9							
*08	14B2 EXT	10126	-0-	10126	76158	425	1	9276	3	Y	382	368	0			20
						5	4	420	9							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

05	T. A.	921	-0-	921	64614	22	1	894	3	Y	3	74	0			19
						2	4	3	9							
06	T. A.	3523	-0-	3523	68137	164	1	3315	3	Y	30	46	1			3
						11	4	33	9							
07	T. A.	1987	-0-	1987	70124	141	1	1780	3	Y	60	59	0			4
						66	9									
08	T. A.	727	-0-	727	70851	201	1	512	3	Y	13	16	0			1
						14	9									
09	T. A.	3491	-0-	3491	74342	163	1	3315	3	Y	2	3	0			-0-
						11	4	2	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	74342					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
05	56482 X	7639	-0-	-48843	-0-	167	1	6900	3	Y	508	574	0			58
						13	4	559	9							
06	54660 X	2968	-0-	-51692	-0-	61	1	2892	3	Y	9	55	1			12
						5	4	10	9							
07	56482 X	20	-0-	-56462	-0-	17	1	3	9	Y	3	15	0			-0-
08	15562 X	-0-	-0-	-15562	-0-					Y	-0-					-0-
09	15060 X	2959	-0-	-12101	-0-	61	1	2892	3	Y	1	1	0			-0-
						5	4	1	9							
10	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 04/30/2012 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
05	T. A.	43678	-0-	43678	240449	952	1	39287	3	Y	3059	3269	0			213
						74	4	3365	9							
06	T. A.	41794	-0-	41794	282243	1549	1	39435	3	Y	670	841	1			42
						73	4	737	9							
07	T. A.	12470	-0-	12470	294713	756	1	11301	3	Y	375	389	0			28
						413	9									
08	T. A.	3989	-0-	3989	298702	288	1	3629	3	Y	65	88	0			5
						72	9									
09	T. A.	41058	-0-	41058	339760	1548	1	39435	3	Y	2	2	0			5
						73	4	2	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	339760					Y	NO RPT					5

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
05	87885 X	20732	-0-	-67153	-0-	452	1	18639	3	Y	1460	1552	0			109
						35	4	1606	9							
06	85050 X	11314	-0-	-73736	-0-	329	1	10875	3	Y	82	174	1			17
						20	4	90	9							
07	87885 X	23291	-0-	-64594	-0-	1429	1	21339	3	Y	475	460	0			32
						523	9									
08	28861 X	23020	-0-	-5841	-0-	1802	1	20897	3	Y	282	298	0			16
						11	4	310	9							
09	27930 X	11618	-0-	-16312	-0-	329	1	10875	3	Y	358	351	0			23
						20	4	394	9							
10	20739 X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 03/20/2012 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145682					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	11744	-0-	11744	157426	321	1	10465	3	Y	854	808	1			46
						19	4	939	9							
07	14B2 EXT	41	-0-	41	157467	34	1	7	9	Y	6	30	0			22
08	14B2 EXT	42485	-0-	42485	199952	781	1	40569	3	Y	1031	998	0			55
						1	4	1134	9							
09	14B2 EXT	11520	-0-	11520	211472	321	1	10465	3	Y	650	666	0			39
						19	4	715	9							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211472					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 03/18/2012 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
05	T. A.	27713	-0-	27713	612567	611	1	25231	3	Y	1658	2100	0			147
						47	4	1824	9							
06	T. A.	40857	-0-	40857	653424	1039	1	35329	3	Y	4022	3993	1			176
						65	4	4424	9							
07	T. A.	618	-0-	618	654042	99	1	465	3	Y	49	145	0			80
						54	9									
08	T. A.	65159	-0-	65159	719201	1090	1	61318	3	Y	2500	2445	0			135
						1	4	2750	9							
09	T. A.	38058	-0-	38058	757259	1038	1	35329	3	Y	1478	1539	0			74
						65	4	1626	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	757259					Y	NO RPT					74

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9237 - 13876

05	T. A.	10784	-0-	10784	372000	237	1	9766	3	Y	694	812	0			58
						18	4	763	9							
06	T. A.	7688	-0-	7688	379688	189	1	6632	3	Y	777	791	0			44
						12	4	855	9							
07	T. A.	32	-0-	32	379720	25	1	7	9	Y	6	28	0			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	379720					Y	104	119	0			7
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	379720					Y	NO RPT					7
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	379720					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

05	0 W	16976	-0-	16976	198713	367	1	15148	3	Y	1302	1261	0			88
						29	4	1432	9							
06	0 W	11579	-0-	11579	210292	151	1	11299	3	Y	98	173	1			13
						21	4	108	9							
07	0 W	1448	-0-	1448	211740	42	1	1346	3	Y	54	62	0			5
						1	4	59	9							
08	0 W	14344	-0-	14344	226084	169	1	13758	3	Y	368	353	0			20
						12	4	405	9							
09	0 W	11646	-0-	11646	237730	151	1	11299	3	Y	159	169	0			10
						21	4	175	9							
10	9316 X	NO RPT	-0-	-9316	228414					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

05	17308 X	17308	-0-	-0-	-0-	374	1	15450	3	Y	1323	1286	0			90
						29	4	1455	9							
06	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	343	1	12124	3	Y	148	220	1			18
						22	4	163	9							
07	14148 X	14148	-0-	-0-	-0-	391	1	13531	3	Y	205	208	0			15
						226	9									
08	16895 X	16895	-0-	-0-	-0-	427	1	16162	3	Y	278	277	0			16
						306	9									
*09	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	343	1	12124	3	Y	163	169	0			10
						22	4	179	9							
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
05	551239	X	31369	-0-	-519870	-0-	680	1	28055	3	Y	2347	2335	0			164
							52	4	2582	9							
06	97590	X	17904	-0-	-79686	-0-	559	1	17058	3	Y	232	369	1			27
							32	4	255	9							
07	100843	X	4970	-0-	-95873	-0-	200	1	4499	3	Y	246	255	0			18
							271	9									
08	100843	X	1919	-0-	-98924	-0-	53	1	1776	3	Y	82	95	0			5
							90	9									
09	97590	X	17663	-0-	-79927	-0-	559	1	17058	3	Y	13	17	0			1
							32	4	14	9							
10	100843	X	NO RPT	-0-	-100843	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	0	W	2145	-0-	2145	373862	48	1	1962	3	Y	119	164	0			12
							4	4	131	9							
06	0	W	6426	-0-	6426	380288	564	1	5757	3	Y	85	86	1			11
							11	4	94	9							
07	0	W	9203	-0-	9203	389491	510	1	8677	3	Y	13	22	0			2
							2	4	14	9							
*08	0	W	11758	-0-	11758	401249	515	1	11212	3	Y	27	27	0			2
							1	4	30	9							
09	0	W	6948	-0-	6948	408197	564	1	5757	3	Y	560	531	0			31
							11	4	616	9							
10	3638	X	NO RPT	-0-	-3638	404559					Y	NO RPT					31

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
05	0	W	10856	-0-	10856	359544	239	1	9852	3	Y	679	820	0			58
							18	4	747	9							
06	0	W	11673	-0-	11673	371217	814	1	9496	3	Y	1223	1221	1			60
							18	4	1345	9							
07	0	W	22378	-0-	22378	393595	1100	1	19524	3	Y	1590	1543	0			107
							5	4	1749	9							
*08	0	W	20441	-0-	20441	414036	790	1	18404	3	Y	1132	1174	0			65
							2	4	1245	9							
09	0	W	11177	-0-	11177	425213	814	1	9496	3	Y	772	791	0			46
							18	4	849	9							
10	6613	X	NO RPT	-0-	-6613	418600					Y	NO RPT					46

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	576693					Y	134	121	0			14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	576693					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	13	-0-	13	576706	1	1	12	3	Y	-0-	14	1			-0-
07	14B2	EXT	211	-0-	211	576917	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	12329	-0-	12329	589246	58	1	11672	3	Y	497	471	0			26
							52	4	547	9							
09	14B2	EXT	14	-0-	14	589260	1	1	12	3	Y	1	20	0			7
							1	9									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	589260					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 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
05	14B2 EXT	15114	-0-	15114	523912	331	1	13656	3	Y	1001	1136	0			79
						26	4	1101	9							
06	14B2 EXT	20078	-0-	20078	543990	697	1	18381	3	Y	878	908	1			49
						34	4	966	9							
07	14B2 EXT	1278	-0-	1278	545268	17	1	401	3	Y	782	776	0			55
						860	9									
08	14B2 EXT	12220	-0-	12220	557488	478	1	10953	3	Y	715	729	0			41
						2	4	787	9							
09	14B2 EXT	20108	-0-	20108	577596	697	1	18381	3	Y	905	894	0			52
						34	4	996	9							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577596					Y	NO RPT					52

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 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
05	14B2 EXT	10406	-0-	10406	707536	228	1	9429	3	Y	665	784	0			51
						17	4	732	9							
06	14B2 EXT	3073	-0-	3073	710609	52	1	1634	3	Y	1258	1292	1			17
						3	4	1384	9							
07	14B2 EXT	443	-0-	443	711052	17	1	401	3	Y	23	37	0			3
						25	9									
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	711052					Y	1	4	0			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8854 - 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
05	14B2 EXT	15987	-0-	15987	605233	349	1	14415	3	Y	1087	1200	0			84
						27	4	1196	9							
06	14B2 EXT	19643	-0-	19643	624876	685	1	18071	3	Y	776	815	1			45
						33	4	854	9							
07	14B2 EXT	28304	-0-	28304	653180	876	1	26166	3	Y	1145	1113	0			77
						2	4	1260	9							
08	14B2 EXT	23179	-0-	23179	676359	855	1	21203	3	Y	1016	1036	0			57
						3	4	1118	9							
09	14B2 EXT	19752	-0-	19752	696111	685	1	18071	3	Y	875	881	0			51
						33	4	963	9							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	696111					Y	NO RPT					51

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
05	445554 X	18766	-0-	-426788	-0-	407	1	16817	3	Y	1373	1400	0			98
						32	4	1510	9							
06	99300 X	7951	-0-	-91349	-0-	140	1	7358	3	Y	399	465	1			32
						14	4	439	9							
07	102610 X	6909	-0-	-95701	-0-	130	1	6306	3	Y	415	418	0			29
						16	4	457	9							
08	102610 X	21278	-0-	-81332	-0-	568	1	19124	3	Y	1392	1346	0			75
						55	4	1531	9							
09	99300 X	NO RPT	-0-	-99300	-0-					Y	NO RPT					75
10	102610 X	NO RPT	-0-	-102610	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
05	20925	X	13635	-0-	-7290	-0-	94	1	3863	3	Y	951	1021	0			67
							7	4	8625	5							
06	20250	X	10710	-0-	-9540	-0-	1003	1	2030	3	Y	871	890	1			48
							4	4	6715	5							
07	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	1111	1	10327	3	Y	784	778	0			54
							10	4	7202	5							
08	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	766	1	7463	3	Y	721	734	0			41
							4	4	4099	5							
09	13200	X	10521	-0-	-2679	-0-	1003	1	2030	3	Y	699	706	0			34
							4	4	6715	5							
10	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	159681	X	15075	-0-	-144606	-0-	331	1	13669	3	Y	954	1138	0			80
							26	4	1049	9							
06	154530	X	24843	-0-	-129687	-0-	610	1	23397	3	Y	721	758	1			43
							43	4	793	9							
07	45032	X	45032	-0-	-0-	-0-	1209	1	43001	3	Y	746	738	0			51
							1	4	821	9							
08	51334	X	51334	-0-	-0-	-0-	1289	1	49034	3	Y	919	920	0			50
							1011	9									
09	30210	X	24732	-0-	-5478	-0-	610	1	23397	3	Y	620	633	0			37
							43	4	682	9							
10	25668	X	NO RPT	-0-	-25668	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	106237	X	12697	-0-	-93540	-0-	279	1	11525	3	Y	792	960	0			67
							22	4	871	9							
06	102810	X	12454	-0-	-90356	-0-	925	1	10733	3	Y	705	724	0			48
							20	4	776	9							
07	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	857	1	17577	3	Y	983	963	0			68
							1	4	1081	9							
08	22654	X	22654	-0-	-0-	-0-	882	1	20856	3	Y	831	852	0			47
							2	4	914	9							
09	12960	X	12253	-0-	-707	-0-	925	1	10733	3	Y	523	533	0			37
							20	4	575	9							
10	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	SHUT IN		19425	-0-	19425	485544	422	1	17400	3	Y	1427	1448	0			102
							33	4	1570	9							
06	506866	X	21322	-0-	-485544	-0-	377	1	19611	3	Y	1180	1220	1			62
							36	4	1298	9							
07	106919	X	11344	-0-	-95575	-0-	220	1	10023	3	Y	976	971	0			67
							27	4	1074	9							
08	106919	X	9904	-0-	-97015	-0-	267	1	8718	3	Y	813	834	0			46
							25	4	894	9							
09	103470	X	20947	-0-	-82523	-0-	376	1	19611	3	Y	840	837	0			49
							36	4	924	9							
10	106919	X	NO RPT	-0-	-106919	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
05	588046	X	24441	-0-	-563605	-0-	529	1	21851	3	Y	1836	1818	0			128
							41	4	2020	9							
06	118350	X	29170	-0-	-89180	-0-	525	1	27109	3	Y	1351	1410	1			69
							50	4	1486	9							
07	122295	X	21131	-0-	-101164	-0-	420	1	19097	3	Y	1420	1392	0			97
							52	4	1562	9							
08	122295	X	30874	-0-	-91421	-0-	800	1	26629	3	Y	3063	2994	0			166
							76	4	3369	9							
09	118350	X	NO RPT	-0-	-118350	-0-					Y	NO RPT					166
10	122295	X	NO RPT	-0-	-122295	-0-					Y	NO RPT					166

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
*11	135240	X	134524	-0-	-716	-0-	2216	1	128115	3	N	3812	3501	0			311
							4193	9									
*12	139748	X	37416	-0-	-102332	-0-	821	1	35687	3	Y	825	1084	0			52
							908	9									
*01	139748	X	33163	-0-	-106585	-0-	462	1	31777	3	Y	770	765	0			57
							77	4	847	9							
*02	126224	X	48664	-0-	-77560	-0-	558	1	45916	3	Y	1756	1682	0			74
							258	4	1932	9							
*03	139748	X	43495	-0-	-96253	-0-	1039	1	41391	3	Y	881	890	0			65
							96	4	969	9							
*04	135240	X	18636	-0-	-116604	-0-	621	1	17494	3	Y	441	441	0			65
							36	4	485	9							
*05	139748	X	27715	-0-	-112033	-0-	599	1	24720	3	Y	2136	2057	0			144
							46	4	2350	9							
*06	135240	X	33767	-0-	-101473	-0-	617	1	32065	3	Y	933	1023	1			54
							59	4	1026	9							
*07	52855	X	32372	-0-	-20483	-0-	664	1	30243	3	Y	1256	1225	0			85
							83	4	1382	9							
08	43524	X	30286	-0-	-13238	-0-	847	1	81	4	Y	1125	1136	0			26
							1238	9									
09	33780	X	NO RPT	-0-	-33780	-0-					Y	NO RPT					26
10	34906	X	NO RPT	-0-	-34906	-0-					Y	NO RPT					26

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
*11	T. A.		71554	-0-	71554	363952	1112	1	64344	3	N	5544	5355	0			437
							6098	9									
12	363952	X	-0-	-0-	-363952	-0-					Y	-0-					-0-
01	127596	X	-0-	-0-	-127596	-0-					Y	463	431	0			32
02	115248	X	-0-	-0-	-115248	-0-					Y	1371	1342	0			61
03	127596	X	-0-	-0-	-127596	-0-					Y	976	943	0			94
*04	123480	X	27721	-0-	-95759	-0-	884	1	24929	3	Y	1687	1779	0			2
							52	4	1856	9							
05	127596	X	14841	-0-	-112755	-0-	320	1	13205	3	Y	1174	1099	0			77
							25	4	1291	9							
06	123480	X	16876	-0-	-106604	-0-	322	1	16521	3	Y	2	69	1			10
							31	4	2	9							
07	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	296	1	13685	3	Y	2037	2031	0			58
							37	4	2241	9							
08	27714	X	26626	-0-	-1088	-0-	697	1	64	4	Y	3174	3205	0			74
							3491	9									
09	26820	X	NO RPT	-0-	-26820	-0-					Y	NO RPT					74
10	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
05	127100	X	26091	-0-	-101009	-0-	564	1	23297	3	Y	1988	1939	0			137
							43	4	2187	9							
06	123000	X	32373	-0-	-90627	-0-	590	1	30650	3	Y	978	1059	0			56
							57	4	1076	9							
07	50220	X	30734	-0-	-19486	-0-	628	1	28613	3	Y	1286	1255	0			87
							78	4	1415	9							
08	41881	X	28739	-0-	-13142	-0-	802	1	26604	3	Y	1142	1165	0			64
							77	4	1256	9							
*09	32508	X	32508	-0-	-0-	-0-	590	1	30650	3	Y	1101	1101	0			64
							57	4	1211	9							
10	33449	X	NO RPT	-0-	-33449	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	97898	X	41132	-0-	-56766	-0-	893	1	36866	3	Y	3004	3068	0			216
							69	4	3304	9							
06	94740	X	31182	-0-	-63558	-0-	531	1	27577	3	Y	2748	2836	0			128
							51	4	3023	9							
07	25513	X	23897	-0-	-1616	-0-	440	1	20001	3	Y	3092	3012	0			208
							55	4	3401	9							
*08	29202	X	22393	-0-	-6809	-0-	564	1	18751	3	Y	2749	2802	0			155
							54	4	3024	9							
09	39810	X	31100	-0-	-8710	-0-	531	1	27577	3	Y	2674	2673	0			156
							51	4	2941	9							
10	41137	X	NO RPT	-0-	-41137	-0-					Y	NO RPT					156

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
*02	T. A.		43	-0-	43	127713	4	1	39	3	Y	-0-	2	0			7
*03	T. A.		7964	-0-	7964	135677	95	1	7275	3	Y	540	510	0			37
							594	9									
*04	T. A.		7005	-0-	7005	142682	229	1	6446	3	Y	288	254	0			71
							13	4	317	9							
*05	163634	X	20952	-0-	-142682	-0-	453	1	18709	3	Y	1595	1557	0			109
							35	4	1755	9							
06	44220	X	16744	-0-	-27476	-0-	232	1	16357	3	Y	114	210	1			13
							30	4	125	9							
07	45694	X	4418	-0-	-41276	-0-	92	1	4164	3	Y	145	148	0			10
							2	4	160	9							
08	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	258	1	16606	3	Y	295	289	0			16
							14	4	325	9							
09	20280	X	16845	-0-	-3435	-0-	232	1	16357	3	Y	205	209	0			12
							30	4	226	9							
10	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					Y	NO RPT					12

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
*05	123070	X	61360	-0-	-61710	-0-	1326	1	54732	3	Y	4726	4555	0			320
							103	4	5199	9							
06	119100	X	55922	-0-	-63178	-0-	1027	1	53158	3	Y	1490	1727	1			83
							98	4	1639	9							
07	123070	X	51040	-0-	-72030	-0-	1044	1	47568	3	Y	2089	2032	0			140
							130	4	2298	9							
08	84692	X	333	-0-	-84359	-0-	10	1	315	3	Y	6	139	0			7
							1	4	7	9							
09	59370	X	54284	-0-	-5086	-0-	1027	1	53158	3	Y	1	1	0			7
							98	4	1	9							
10	61349	X	NO RPT	-0-	-61349	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*02	T. A.	22	-0-	22	126517	2	1	20	3	Y	-0-	2	0			13
*03	T. A.	13943	-0-	13943	140460	149	1	12683	3	Y	1010	953	0			70
						1111	9									
*04	T. A.	33471	-0-	33471	173931	1094	1	30830	3	Y	1347	1190	0			227
						65	4	1482	9							
*05	190442 X	16511	-0-	-173931	-0-	361	1	14911	3	Y	1101	1241	0			87
						28	4	1211	9							
06	48000 X	5951	-0-	-42049	-0-	61	1	5875	3	Y	4	82	1			9
						11	4	4	9							
07	49600 X	7767	-0-	-41833	-0-	170	1	7306	3	Y	262	253	0			18
						3	4	288	9							
08	33821 X	17790	-0-	-16031	-0-	169	1	17008	3	Y	543	532	0			29
						16	4	597	9							
09	32730 X	6467	-0-	-26263	-0-	61	1	5875	3	Y	473	475	0			27
						11	4	520	9							
10	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

05	147839 X	12418	-0-	-135421	-0-	269	1	11113	3	Y	923	925	0			65
						21	4	1015	9							
06	143070 X	2014	-0-	-141056	-0-	35	1	1934	3	Y	37	89	1			13
						4	4	41	9							
07	147839 X	7078	-0-	-140761	-0-	154	1	6458	3	Y	406	392	0			27
						19	4	447	9							
08	94705 X	-0-	-0-	-94705	-0-					Y	1	26	0			2
09	58320 X	2328	-0-	-55992	-0-	35	1	1934	3	Y	323	307	0			18
						4	4	355	9							
10	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

*02	T. A.	57	-0-	57	131707	7	1	49	3	Y	1	7	0			7
						1	9									
*03	T. A.	11551	-0-	11551	143258	126	1	10191	3	Y	1122	1052	0			77
						1234	9									
*04	T. A.	7994	-0-	7994	151252	265	1	7476	3	Y	216	199	0			94
						15	4	238	9							
*05	170218 X	18966	-0-	-151252	-0-	411	1	16964	3	Y	1417	1412	0			99
						32	4	1559	9							
06	58230 X	15041	-0-	-43189	-0-	185	1	14669	3	Y	145	229	1			15
						27	4	160	9							
07	60171 X	4505	-0-	-55666	-0-	140	1	4193	3	Y	154	158	0			11
						3	4	169	9							
08	22406 X	22406	-0-	-0-	-0-	335	1	21951	3	Y	91	97	0			5
						20	4	100	9							
09	18360 X	15114	-0-	-3246	-0-	185	1	14668	3	Y	213	206	0			12
						27	4	234	9							
10	18972 X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*02	T. A.	1053	-0-	1053	268972	442	1	549	3	Y	55	63	0			2
						1	4	61	9							
*03	T. A.	16931	-0-	16931	285903	440	1	16390	3	Y	88	84	0			6
						4	4	97	9							
*04	T. A.	39095	-0-	39095	324998	1288	1	36310	3	Y	1293	1011	0			288
						75	4	1422	9							
*05	355992 X	30994	-0-	-324998	-0-	675	1	27855	3	Y	2193	2318	0			163
						52	4	2412	9							
06	87240 X	16430	-0-	-70810	-0-	270	1	15824	3	Y	279	415	1			27
						29	4	307	9							
07	90148 X	9858	-0-	-80290	-0-	202	1	9342	3	Y	285	292	0			20
						314	9									
08	40672 X	14939	-0-	-25733	-0-	303	1	14349	3	Y	253	259	0			14
						9	4	278	9							
09	39360 X	16401	-0-	-22959	-0-	270	1	15824	3	Y	253	253	0			14
						29	4	278	9							
10	31000 X	NO RPT	-0-	-31000	-0-					Y	NO RPT					14

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
*02	T. A.	846	-0-	846	243857	352	1	437	3	Y	51	58	0			2
						1	4	56	9							
*03	T. A.	15457	-0-	15457	259314	350	1	13047	3	Y	1870	1744	0			128
						3	4	2057	9							
*04	T. A.	35513	-0-	35513	294827	1155	1	32556	3	Y	1577	1459	0			246
						67	4	1735	9							
*05	317963 X	23136	-0-	-294827	-0-	506	1	20865	3	Y	1569	1737	0			78
						39	4	1726	9							
06	79320 X	32389	-0-	-46931	-0-	499	1	31327	3	Y	459	506	1			31
						58	4	505	9							
07	81964 X	26845	-0-	-55119	-0-	547	1	25746	3	Y	502	498	0			35
						552	9									
08	36549 X	4106	-0-	-32443	-0-	73	1	3930	3	Y	91	119	0			7
						3	4	100	9							
09	35370 X	31903	-0-	-3467	-0-	500	1	31327	3	Y	16	22	0			1
						58	4	18	9							
10	33480 X	NO RPT	-0-	-33480	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.	52043	-0-	52043	105628	866	1	41964	3	Y	8375	8326	0			276
						9213	9									
*01	T. A.	26339	-0-	26339	131967	820	1	20511	3	Y	4507	4450	0			333
						50	4	4958	9							
*02	134196 X	2229	-0-	-131967	-0-	86	1	1860	3	Y	257	566	0			24
						283	9									
03	63550 X	17476	-0-	-46074	-0-	553	1	13925	3	Y	2725	2561	0			188
						2998	9									
04	61500 X	34600	-0-	-26900	-0-	1049	1	29563	3	Y	3572	3106	0			654
						59	4	3929	9							
05	63550 X	42579	-0-	-20971	-0-	936	1	38637	3	Y	2667	3216	0			105
						72	4	2934	9							
06	61500 X	30792	-0-	-30708	-0-	722	1	26182	3	Y	3491	3447	0			149
						48	4	3840	9							
07	63550 X	6202	-0-	-57348	-0-	102	1	6100	3	Y	-0-	149	0			-0-
*08	35805 X	7383	-0-	-28422	-0-	157	1	7211	3	Y	14	14	0			-0-
						15	9									
09	41160 X	NO RPT	-0-	-41160	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	42532 X	NO RPT	-0-	-42532	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*02	89124	X	-0-	-0-	-89124	-0-					Y	-0-					9
*03	98673	X	4418	-0-	-94255	-0-	103	1	4014	3	Y	274	264	0			19
							301	9									
*04	95490	X	-0-	-0-	-95490	-0-					Y	9	10	0			18
05	98673	X	2498	-0-	-96175	-0-	54	1	2240	3	Y	182	187	0			13
							4	4	200	9							
06	95490	X	6452	-0-	-89038	-0-	87	1	6286	3	Y	61	65	1			9
							12	4	67	9							
07	98673	X	167	-0-	-98506	-0-	13	1	146	3	Y	7	15	0			1
							8	9									
08	98673	X	270	-0-	-98403	-0-	6	1	262	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
09	95490	X	6537	-0-	-88953	-0-	87	1	6286	3	Y	138	130	0			8
							12	4	152	9							
10	98673	X	NO RPT	-0-	-98673	-0-					Y	NO RPT					8

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
*02	93520	X	221	-0-	-93299	-0-	21	1	183	3	Y	15	32	0			3
							17	9									
*03	103540	X	14988	-0-	-88552	-0-	271	1	13195	3	Y	1380	1288	0			95
							4	4	1518	9							
*04	100200	X	242	-0-	-99958	-0-	8	1	234	3	Y	-0-	8	0			87
*05	103540	X	-0-	-0-	-103540	-0-					Y	47					134
*06	100200	X	17205	-0-	-82995	-0-	216	1	16651	3	Y	279	387	1			26
							31	4	307	9							
07	103540	X	21697	-0-	-81843	-0-	518	1	20615	3	Y	512	503	0			35
							1	4	563	9							
*08	33071	X	33071	-0-	-0-	-0-	697	1	31741	3	Y	559	563	0			31
							18	4	615	9							
*09	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	216	1	16651	3	Y	483	486	0			28
							31	4	531	9							
10	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					Y	NO RPT					28

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		41309	-0-	41309	122127	702	1	33971	3	Y	6033	6285	0			208
							6636	9									
01	T. A.		16204	-0-	16204	138331	515	1	12612	3	Y	2769	2769	0			208
							31	4	3046	9							
*02	145339	X	7008	-0-	-138331	-0-	322	1	5187	3	Y	1363	1505	0			66
							1499	9									
03	54064	X	7820	-0-	-46244	-0-	360	1	7460	3	Y	-0-					66
04	52320	X	359	-0-	-51961	-0-	11	1	315	3	Y	30	33	0			63
							33	9									
05	54064	X	1056	-0-	-53008	-0-	24	1	1001	3	Y	26	83	0			6
							2	4	29	9							
06	52320	X	500	-0-	-51820	-0-	10	1	489	3	Y	-0-	6	0			-0-
							1	4									
*07	54064	X	27155	-0-	-26909	-0-	503	1	26629	3	Y	21	20	0			1
							23	9									
08	22064	X	22064	-0-	-0-	-0-	412	1	55	9	Y	50	51	0			5
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					5
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
*02	T. A.	66	-0-	66	118014	11	1	54	3	Y	1	7	0			5
						1	9									
*03	T. A.	17869	-0-	17869	135883	223	1	16074	3	Y	1429	1336	0			98
						1572	9									
*04	T. A.	24640	-0-	24640	160523	804	1	22662	3	Y	1026	954	0			170
						45	4	1129	9							
*05	168232 X	7709	-0-	-160523	-0-	170	1	7024	3	Y	456	585	0			41
						13	4	502	9							
06	38970 X	8534	-0-	-30436	-0-	90	1	8330	3	Y	90	121	1			10
						15	4	99	9							
07	40269 X	6892	-0-	-33377	-0-	132	1	6543	3	Y	195	192	0			13
						2	4	215	9							
08	24304 X	1307	-0-	-22997	-0-	29	1	912	3	Y	332	327	0			18
						1	4	365	9							
09	23520 X	8680	-0-	-14840	-0-	90	1	8330	3	Y	223	228	0			13
						15	4	245	9							
10	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	43904 X	145	-0-	-43759	-0-	1	1	71	3	Y	66	74	0			3
						73	9									
*03	48608 X	-0-	-0-	-48608	-0-					Y	13	15	0			1
*04	47040 X	-0-	-0-	-47040	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	48608 X	-0-	-0-	-48608	-0-					Y	-0-					-0-
06	47040 X	-0-	-0-	-47040	-0-					Y	-0-					-0-
07	48608 X	149	-0-	-48459	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 X	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	0 X	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	553976 X	87744	-0-	-466232	-0-	1902	1	78484	3	Y	6555	6532	0			272
						147	4	7211	9							
06	125040 X	71812	-0-	-53228	-0-	1294	1	67337	3	Y	2778	2918	1			132
						125	4	3056	9							
07	129208 X	40520	-0-	-88688	-0-	807	1	36770	3	Y	2584	2540	0			176
						101	4	2842	9							
08	129208 X	259	-0-	-128949	-0-	8	1	243	3	Y	6	173	0			9
						1	4	7	9							
09	125040 X	68756	-0-	-56284	-0-	1294	1	67337	3	Y	-0-	1	0			8
						125	4									
10	129208 X	NO RPT	-0-	-129208	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178126 X	120496	-0-	-57630	-0-	2613	1	107833	3	Y	8953	8974	0			389
						202	4	9848	9							
06	172380 X	111638	-0-	-60742	-0-	2006	1	103860	3	Y	5073	5237	1			225
						192	4	5580	9							
07	178126 X	102095	-0-	-76031	-0-	2038	1	92812	3	Y	6355	6154	0			426
						254	4	6991	9							
08	138756 X	657	-0-	-138099	-0-	19	1	616	3	Y	18	422	0			22
						2	4	20	9							
09	116550 X	106058	-0-	-10492	-0-	2006	1	103860	3	Y	-0-	2	0			20
						192	4									
10	120435 X	NO RPT	-0-	-120435	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9352 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	347247	X	97498	-0-	-249749	-0-	1117	1	92493	3	Y	3062	3157	0			138
							520	4	3368	9							
*03	136431	X	92633	-0-	-43798	-0-	2175	1	86932	3	Y	3017	2939	0			216
							207	4	3319	9							
*04	132030	X	59395	-0-	-72635	-0-	1934	1	54523	3	Y	2568	2306	0			478
							113	4	2825	9							
05	136431	X	66986	-0-	-69445	-0-	1455	1	60059	3	Y	4872	4999	0			351
							113	4	5359	9							
06	132030	X	64514	-0-	-67516	-0-	1116	1	57781	3	Y	5009	5137	1			223
							107	4	5510	9							
07	136431	X	59250	-0-	-77181	-0-	1128	1	51392	3	Y	5990	5811	0			402
							141	4	6589	9							
08	61380	X	55169	-0-	-6211	-0-	1440	1	47786	3	Y	5278	5383	0			297
							137	4	5806	9							
09	64830	X	64600	-0-	-230	-0-	1116	1	57781	3	Y	5087	5087	0			297
							107	4	5596	9							
10	66991	X	NO RPT	-0-	-66991	-0-					Y	NO RPT					297

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
05	53661	X	6666	-0-	-46995	-0-	144	1	5946	3	Y	514	495	0			35
							11	4	565	9							
*06	51930	X	12721	-0-	-39209	-0-	13	1	11722	3	Y	876	864	0			47
							22	4	964	9							
07	53661	X	13367	-0-	-40294	-0-	29	1	13321	3	Y	15	61	0			1
							17	9									
08	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	19	1	11307	3	Y	31	30	0			2
							34	9									
09	12720	X	11759	-0-	-961	-0-	13	1	11722	3	Y	2	3	0			1
							22	4	2	9							
10	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	36728	-0-	36728	384300	1170	1	32977	3	Y	2284	1801	0			559
							69	4	2512	9							
*05	0	W	32965	-0-	32965	417265	724	1	29874	3	Y	2102	2487	0			174
							55	4	2312	9							
*06	0	W	35618	-0-	35618	452883	501	1	34152	3	Y	820	953	0			41
							63	4	902	9							
07	0	W	24767	-0-	24767	477650	510	1	23428	3	Y	754	743	0			52
							829	9									
08	0	W	10822	-0-	10822	488472	209	1	10320	3	Y	264	300	0			16
							3	4	290	9							
09	0	W	34878	-0-	34878	523350	501	1	34152	3	Y	147	154	0			9
							63	4	162	9							
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	523350					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	108276	X	86682	-0-	-21594	-0-	983	1	82563	3	Y	2428	2521	0			111
							465	4	2671	9							
*03	119877	X	83342	-0-	-36535	-0-	1962	1	78412	3	Y	2529	2459	0			181
							186	4	2782	9							
*04	116010	X	52924	-0-	-63086	-0-	1741	1	49085	3	Y	1815	1872	0			124
							101	4	1997	9							
*05	119877	X	40864	-0-	-79013	-0-	884	1	36473	3	Y	3125	3036	0			213
							69	4	3438	9							
06	116010	X	33570	-0-	-82440	-0-	607	1	31599	3	Y	1187	1333	1			67
							58	4	1306	9							
07	119877	X	18711	-0-	-101166	-0-	380	1	17319	3	Y	877	883	0			61
							47	4	965	9							
*08	54901	X	16477	-0-	-38424	-0-	452	1	14380	3	Y	1457	1439	0			79
							42	4	1603	9							
09	53130	X	33943	-0-	-19187	-0-	607	1	31599	3	Y	1526	1516	0			89
							58	4	1679	9							
10	34689	X	NO RPT	-0-	-34689	-0-					Y	NO RPT					89

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		64410	-0-	64410	473748	2026	1	57117	3	Y	4681	4674	0			396
							118	4	5149	9							
*05	T. A.		69180	-0-	69180	542928	1501	1	61931	3	Y	5120	5154	0			362
							116	4	5632	9							
*06	572143	X	29215	-0-	-542928	-0-	507	1	26274	3	Y	2168	2427	1			103
							49	4	2385	9							
07	107384	X	26788	-0-	-80596	-0-	513	1	23369	3	Y	2584	2513	0			174
							64	4	2842	9							
*08	107384	X	24957	-0-	-82427	-0-	655	1	21729	3	Y	2283	2328	0			129
							62	4	2511	9							
09	103920	X	29250	-0-	-74670	-0-	507	1	26274	3	Y	2200	2200	0			129
							49	4	2420	9							
10	107384	X	NO RPT	-0-	-107384	-0-					Y	NO RPT					129

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	113820	X	56352	-0-	-57468	-0-	1833	1	51669	3	Y	2488	2144	0			529
							113	4	2737	9							
*05	117614	X	47930	-0-	-69684	-0-	1048	1	43255	3	Y	3224	3600	0			153
							81	4	3546	9							
*06	113820	X	52078	-0-	-61742	-0-	853	1	50032	3	Y	1000	1105	1			48
							93	4	1100	9							
07	117614	X	42041	-0-	-75573	-0-	860	1	40232	3	Y	861	850	0			59
							2	4	947	9							
08	59617	X	59617	-0-	-0-	-0-	1254	1	57415	3	Y	832	844	0			47
							33	4	915	9							
09	56340	X	51673	-0-	-4667	-0-	853	1	50032	3	Y	632	641	0			38
							93	4	695	9							
10	53692	X	NO RPT	-0-	-53692	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.	30921	-0-	30921	129220	555	1	27100	3	Y	2969	4055	0			134
						3266	9									
01	T. A.	13269	-0-	13269	142489	471	1	10996	3	Y	1614	1626	0			122
						27	4	1775	9							
*02	143535 X	1046	-0-	-142489	-0-	110	1	863	3	Y	66	180	0			8
						73	9									
03	54188 X	11287	-0-	-42901	-0-	485	1	9976	3	Y	751	707	0			52
						826	9									
04	52440 X	14185	-0-	-38255	-0-	441	1	12422	3	Y	1179	1008	0			223
						25	4	1297	9							
05	54188 X	17482	-0-	-36706	-0-	382	1	15770	3	Y	1182	1312	0			93
						30	4	1300	9							
*06	52440 X	21876	-0-	-30564	-0-	581	1	19752	3	Y	1369	1399	1			63
						37	4	1506	9							
*07	54188 X	43125	-0-	-11063	-0-	797	1	42318	3	Y	9	69	0			3
						10	9									
*08	35820 X	35820	-0-	-0-	-0-	702	1	35023	3	Y	86	84	0			5
						95	9									
09	21840 X	NO RPT	-0-	-21840	-0-					Y	NO RPT					5
10	22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

*04	T. A.	75587	-0-	75587	553568	2395	1	67511	3	Y	5038	5110	0			380
						139	4	5542	9							
*05	T. A.	77245	-0-	77245	630813	1674	1	69091	3	Y	5774	5750	0			404
						129	4	6351	9							
*06	672398 X	41585	-0-	-630813	-0-	749	1	38736	3	Y	1844	2155	1			93
						72	4	2028	9							
07	101525 X	40092	-0-	-61433	-0-	802	1	36547	3	Y	2403	2334	0			162
						100	4	2643	9							
08	101525 X	37436	-0-	-64089	-0-	1024	1	33981	3	Y	2121	2163	0			120
						98	4	2333	9							
09	98250 X	NO RPT	-0-	-98250	-0-					Y	NO RPT					120
10	101525 X	NO RPT	-0-	-101525	-0-					Y	NO RPT					120

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

*05	T. A.	22927	-0-	22927	485725	495	1	20435	3	Y	1781	1701	0			119
						38	4	1959	9							
*06	506996 X	21271	-0-	-485725	-0-	395	1	20424	3	Y	376	466	1			29
						38	4	414	9							
07	101525 X	23732	-0-	-77793	-0-	471	1	21484	3	Y	1562	1488	0			103
						59	4	1718	9							
*08	101525 X	22132	-0-	-79393	-0-	602	1	19976	3	Y	1361	1387	0			77
						57	4	1497	9							
09	98250 X	22298	-0-	-75952	-0-	395	1	20424	3	Y	1310	1311	0			76
						38	4	1441	9							
10	101525 X	NO RPT	-0-	-101525	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	EOM BALANCE
*11	0	W	33089	-0-	33089	71159	413	1	26737	3	Y	5399	5610	0		457
							5939	9								
*12	0	W	42713	-0-	42713	113872	722	1	35071	3	Y	6291	6531	0		217
							6920	9								
*01	0	W	18474	-0-	18474	132346	569	1	14309	3	Y	3237	3214	0		240
							35	4	3561	9						
*02	139198	X	6852	-0-	-132346	-0-	316	1	5085	3	Y	1319	1494	0		65
							1451	9								
*03	52297	X	16418	-0-	-35879	-0-	500	1	13161	3	Y	2506	2395	0		176
							2757	9								
*04	50610	X	26973	-0-	-23637	-0-	814	1	22955	3	Y	2869	2456	0		589
							48	4	3156	9						
*05	52297	X	31536	-0-	-20761	-0-	694	1	28632	3	Y	1961	2383	0		167
							53	4	2157	9						
*06	50610	X	27805	-0-	-22805	-0-	720	1	24257	3	Y	2530	2586	1		111
							45	4	2783	9						
07	53753	X	53753	-0-	-0-	-0-	935	1	52755	3	Y	57	57	0		16
							63	9								
08	52297	X	47521	-0-	-4776	-0-	930	1	101	9	Y	92	93	0		10
09	30510	X	NO RPT	-0-	-30510	-0-					Y	NO RPT				10
10	31527	X	NO RPT	-0-	-31527	-0-					Y	NO RPT				10

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	EOM BALANCE
*11	T. A.		62193	-0-	62193	98472	843	1	54590	3	Y	6145	6163	0		502
							6760	9								
*12	T. A.		42973	-0-	42973	141445	719	1	35213	3	Y	6401	6681	0		222
							7041	9								
*01	T. A.		16040	-0-	16040	157485	509	1	11985	3	Y	3197	3181	0		238
							29	4	3517	9						
*02	167476	X	9991	-0-	-157485	-0-	855	1	6848	3	Y	2080	2220	0		98
							2288	9								
*03	56885	X	16127	-0-	-40758	-0-	566	1	11072	3	Y	4081	3893	0		286
							4489	9								
*04	55050	X	31796	-0-	-23254	-0-	972	1	27396	3	Y	3064	3013	0		337
							58	4	3370	9						
*05	56885	X	13483	-0-	-43402	-0-	299	1	12325	3	Y	760	1025	0		72
							23	4	836	9						
*06	55050	X	11268	-0-	-43782	-0-	283	1	9618	3	Y	1226	1240	1		58
							18	4	1349	9						
*07	56885	X	22736	-0-	-34149	-0-	361	1	22375	3	Y	-0-	58	0		-0-
*08	56885	X	24092	-0-	-32793	-0-	466	1	23565	3	Y	55	52	0		3
							61	9								
09	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT				3
10	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT				3

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 01/20/2013 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	EOM BALANCE
*04	0	W	3844	-0-	3844	22896	123	1	3454	3	Y	236	260	0		132
							7	4	260	9						
*05	0	W	5356	-0-	5356	28252	119	1	4895	3	Y	303	407	0		28
							9	4	333	9						
*06	0	W	4937	-0-	4937	33189	267	1	4626	3	Y	32	49	1		11
							9	4	35	9						
*07	53196	X	5139	-0-	-48057	-0-	618	1	4380	3	Y	125	127	0		9
							3	4	138	9						
*08	53196	X	9281	-0-	-43915	-0-	558	1	8484	3	Y	215	212	0		12
							2	4	237	9						
*09	51480	X	5071	-0-	-46409	-0-	267	1	4626	3	Y	154	157	0		9
							9	4	169	9						
*10	53196	X	NO RPT	-0-	-53196	-0-					Y	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	57450 X	23326	-0-	-34124	-0-	712	1	20067	3	Y	2278	2242	0			331
						41	4	2506	9							
*05	59365 X	21190	-0-	-38175	-0-	465	1	19174	3	Y	1377	1596	0			112
						36	4	1515	9							
*06	57450 X	20809	-0-	-36641	-0-	521	1	17958	3	Y	2088	2108	1			92
						33	4	2297	9							
*07	59365 X	40379	-0-	-18986	-0-	729	1	39642	3	Y	7	96	0			3
						8	9									
08	59365 X	18343	-0-	-41022	-0-	629	1	40	9	Y	36	37	0			4
09	23340 X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					Y	NO RPT					4
10	21452 X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

*11	T. A.	73625	-0-	73625	93048	1214	1	70390	3	Y	1837	1699	0			138
						2021	9									
12	T. A.	108585	-0-	108585	201633	2323	1	100872	3	Y	4900	4806	0			232
						5390	9									
01	T. A.	125469	-0-	125469	327102	1963	1	118132	3	Y	4624	4518	0			338
						288	4	5086	9							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	327102					Y	-0-					338
03	T. A.	122621	-0-	122621	449723	2885	1	115313	3	Y	3769	3826	0			281
						277	4	4146	9							
04	T. A.	77045	-0-	77045	526768	2527	1	71231	3	Y	2854	2792	0			343
						148	4	3139	9							
*05	596788 X	70020	-0-	-526768	-0-	1522	1	62817	3	Y	5057	5228	0			172
						118	4	5563	9							
*06	145620 X	64765	-0-	-80855	-0-	1148	1	59459	3	Y	3680	3688	1			164
						110	4	4048	9							
07	150474 X	58919	-0-	-91555	-0-	1161	1	52885	3	Y	4298	4173	0			289
						145	4	4728	9							
08	150474 X	48626	-0-	-101848	-0-	1370	1	43606	3	Y	3202	3298	0			193
						128	4	3522	9							
09	67770 X	64404	-0-	-3366	-0-	1148	1	59459	3	Y	3352	3367	0			178
						110	4	3687	9							
10	70029 X	NO RPT	-0-	-70029	-0-					Y	NO RPT					178

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

*04	T. A.	58005	-0-	58005	421580	1829	1	51571	3	Y	4090	4101	0			378
						106	4	4499	9							
05	T. A.	46255	-0-	46255	467835	1006	1	41519	3	Y	3320	3456	0			242
						78	4	3652	9							
*06	510276 X	42441	-0-	-467835	-0-	718	1	37258	3	Y	3996	4059	1			179
						69	4	4396	9							
*07	89714 X	30161	-0-	-59553	-0-	579	1	26394	3	Y	2833	2817	0			195
						72	4	3116	9							
*08	89714 X	28075	-0-	-61639	-0-	741	1	24562	3	Y	2455	2511	0			139
						71	4	2701	9							
*09	86820 X	40341	-0-	-46479	-0-	717	1	37258	3	Y	2088	2105	0			122
						69	4	2297	9							
*10	89714 X	NO RPT	-0-	-89714	-0-					Y	NO RPT					122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	17430	-0-	17430	17430	435	1	14555	3	Y	2215	2067	0			148
							3	4	2437	9							
*04	0	W	9408	-0-	9408	26838	294	1	8295	3	Y	729	796	0			81
							17	4	802	9							
*05	0	W	15064	-0-	15064	41902	330	1	13626	3	Y	984	986	0			79
							26	4	1082	9							
*06	0	W	4054	-0-	4054	45956	110	1	3898	3	Y	35	102	1			12
							7	4	39	9							
07	0	W	2636	-0-	2636	48592	181	1	2361	3	Y	84	90	0			6
							2	4	92	9							
08	0	W	10126	-0-	10126	58718	425	1	9276	3	Y	382	368	0			20
							5	4	420	9							
09	0	W	4321	-0-	4321	63039	110	1	3898	3	Y	278	282	0			16
							7	4	306	9							
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	63039					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

*05	66092	X	29060	-0-	-37032	-0-	636	1	26242	3	Y	1939	2184	0			153
							49	4	2133	9							
*06	63960	X	26454	-0-	-37506	-0-	653	1	22902	3	Y	2597	2638	0			112
							42	4	2857	9							
07	66092	X	38561	-0-	-27531	-0-	696	1	37824	3	Y	38	38	0			11
							42	9									
08	66092	X	16922	-0-	-49170	-0-	545	1	39	9	Y	35	35	0			4
09	28140	X	NO RPT	-0-	-28140	-0-					Y	NO RPT					4
10	29078	X	NO RPT	-0-	-29078	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

*05	148011	X	22135	-0-	-125876	-0-	486	1	20043	3	Y	1425	1668	0			117
							38	4	1568	9							
06	67230	X	1343	-0-	-65887	-0-	66	1	1220	3	Y	50	117	1			-0-
							2	4	55	9							
07	69471	X	550	-0-	-68921	-0-	38	1	512	3	Y	-0-					4
08	69471	X	12610	-0-	-56861	-0-	218	1	33	9	Y	30	30	0			7
09	67230	X	NO RPT	-0-	-67230	-0-					Y	NO RPT					7
10	69471	X	NO RPT	-0-	-69471	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

05	144682	X	30645	-0-	-114037	-0-	677	1	27934	3	Y	1802	2325	0			123
							52	4	1982	9							
06	68580	X	-0-	-0-	-68580	-0-					Y	2325	2172	1			153
07	70866	X	68729	-0-	-2137	-0-	848	1	67800	3	Y	74	74	0			100
							81	9									
08	70866	X	49658	-0-	-21208	-0-	777	1	110	9	Y	100	101	0			90
09	29670	X	NO RPT	-0-	-29670	-0-					Y	NO RPT					90
10	30659	X	NO RPT	-0-	-30659	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
05	54219 X	22687	-0-	-31532	-0-	498	1	20573	3	Y	1434	1712	0			121
						39	4	1577	9							
06	52470 X	-0-	-0-	-52470	-0-					Y	887	829	1			58
07	54219 X	25182	-0-	-29037	-0-	455	1	24696	3	Y	28	27	0			8
						31	9									
08	54219 X	11926	-0-	-42293	-0-	370	1	26	9	Y	24	25	0			3
09	21960 X	NO RPT	-0-	-21960	-0-					Y	NO RPT					3
10	22692 X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

*11	T. A.	93539	-0-	93539	93539	1500	1	87005	3	Y	4576	4203	0			373
						5034	9									
*12	T. A.	108692	-0-	108692	202231	2332	1	101291	3	Y	4608	4752	0			229
						5069	9									
*01	T. A.	125877	-0-	125877	328108	1971	1	118590	3	Y	4570	4465	0			334
						289	4	5027	9							
*02	T. A.	130145	-0-	130145	458253	1507	1	123896	3	Y	3678	3834	0			178
						696	4	4046	9							
*03	T. A.	123215	-0-	123215	581468	2896	1	115760	3	Y	3890	3789	0			279
						280	4	4279	9							
04	T. A.	77750	-0-	77750	659218	2552	1	71950	3	Y	2817	2781	0			315
						149	4	3099	9							
*05	714694 X	55476	-0-	-659218	-0-	1203	1	49661	3	Y	4108	4133	0			290
						93	4	4519	9							
06	142470 X	-0-	-0-	-142470	-0-					Y	1907	1936	1			136
07	147219 X	47046	-0-	-100173	-0-	918	1	41809	3	Y	3823	3811	0			109
						114	4	4205	9							
08	147219 X	44021	-0-	-103198	-0-	1171	1	112	4	Y	3512	3546	0			82
						3863	9									
09	142470 X	NO RPT	-0-	-142470	-0-					Y	NO RPT					82
10	147219 X	NO RPT	-0-	-147219	-0-					Y	NO RPT					82

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	15398					N	-0-					-0-
12	T. A.	36983	-0-	36983	52381	914	1	31234	3	Y	4395	4193	0			202
						4835	9									
01	T. A.	38372	-0-	38372	90753	1520	1	28882	3	Y	7182	7063	0			321
						70	4	7900	9							
02	T. A.	25604	-0-	25604	116357	1012	1	18687	3	Y	5368	5507	0			182
						5905	9									
03	T. A.	49093	-0-	49093	165450	939	1	40161	3	Y	7266	7131	0			317
						7993	9									
04	T. A.	36320	-0-	36320	201770	1114	1	31409	3	Y	3392	3417	0			292
						66	4	3731	9							
05	T. A.	14432	-0-	14432	216202	318	1	13124	3	Y	877	1092	0			77
						25	4	965	9							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	216202					Y	1406	1350	1			100
07	T. A.	40899	-0-	40899	257101	2422	1	38433	3	Y	41	41	0			31
						45	9									
08	T. A.	26131	-0-	26131	283232	834	1	65	9	Y	59	59	0			26
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 01/17/2013 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	724	676	0			48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	100	1			7
07	46655 X	7662	-0-	-38993	-0-	334	1	7061	3	Y	239	238	0			75
						4	4	263	9							
08	46655 X	8770	-0-	-37885	-0-	485	1	17	4	Y	502	507	0			113
						552	9									
09	45150 X	NO RPT	-0-	-45150	-0-					Y	NO RPT					113
10	46655 X	NO RPT	-0-	-46655	-0-					Y	NO RPT					113

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
05	67394 X	31076	-0-	-36318	-0-	683	1	28178	3	Y	1966	2345	0			165
						52	4	2163	9							
06	65220 X	-0-	-0-	-65220	-0-					Y	3177	3056	1			215
07	67394 X	45209	-0-	-22185	-0-	815	1	44338	3	Y	50	49	0			14
						55	9									
08	67394 X	26081	-0-	-41313	-0-	916	1	57	9	Y	52	53	0			6
09	30030 X	NO RPT	-0-	-30030	-0-					Y	NO RPT					6
10	31031 X	NO RPT	-0-	-31031	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 11/08/2012 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
*11	T. A.	106118	-0-	106118	106118	1699	1	98522	3	Y	5361	4957	0			404
						5897	9									
*12	T. A.	105883	-0-	105883	212001	2275	1	98779	3	Y	4390	4573	0			221
						4829	9									
*01	T. A.	122697	-0-	122697	334698	1922	1	115643	3	Y	4409	4307	0			323
						282	4	4850	9							
*02	T. A.	126856	-0-	126856	461554	1470	1	120816	3	Y	3537	3698	0			162
						679	4	3891	9							
*03	T. A.	120015	-0-	120015	581569	2824	1	112883	3	Y	3671	3570	0			263
						270	4	4038	9							
04	T. A.	74529	-0-	74529	656098	2449	1	69033	3	Y	2640	2639	0			264
						143	4	2904	9							
*05	656098 X	-0-	-0-	-656098	-0-					Y	2327	2337	0			165
06	138360 X	-0-	-0-	-138360	-0-					Y	1563	1614	1			114
07	142972 X	44156	-0-	-98816	-0-	871	1	39817	3	Y	3054	3044	0			87
						109	4	3359	9							
08	142972 X	30301	-0-	-112671	-0-	875	1	81	4	Y	2119	2139	0			50
						2331	9									
09	53520 X	NO RPT	-0-	-53520	-0-					Y	NO RPT					50
10	55304 X	NO RPT	-0-	-55304	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	T. A.	29630	-0-	29630	417580	643	1	26529	3	Y	2190	2208	0			155
						49	4	2409	9							
06	417580 X	-0-	-0-	-417580	-0-					Y	829	857	1			60
07	87389 X	18614	-0-	-68775	-0-	359	1	16339	3	Y	1702	1697	0			49
						45	4	1872	9							
08	87389 X	17414	-0-	-69975	-0-	458	1	44	4	Y	1564	1579	0			37
						1720	9									
09	84570 X	NO RPT	-0-	-84570	-0-					Y	NO RPT					37
10	29636 X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
05	140560 X	37901	-0-	-102659	-0-	832	1	34342	3	Y	2420	2858	0			160
						65	4	2662	9							
*06	69540 X	32185	-0-	-37355	-0-	586	1	27646	3	Y	3547	3554	0			153
						51	4	3902	9							
07	71858 X	35228	-0-	-36630	-0-	437	1	34749	3	Y	38	38	0			71
						42	9									
08	71858 X	26923	-0-	-44935	-0-	445	1	61	9	Y	55	56	0			66
09	36690 X	NO RPT	-0-	-36690	-0-					Y	NO RPT					66
10	37913 X	NO RPT	-0-	-37913	-0-					Y	NO RPT					66

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1440	1430	0			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	332	319	1			23
07	57660 X	23438	-0-	-34222	-0-	1132	1	21350	3	Y	857	854	0			268
						13	4	943	9							
08	57660 X	14169	-0-	-43491	-0-	768	1	29	4	Y	1349	1362	0			303
						1484	9									
09	55800 X	NO RPT	-0-	-55800	-0-					Y	NO RPT					303
10	57660 X	NO RPT	-0-	-57660	-0-					Y	NO RPT					303

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

*02	T. A.	5787	-0-	5787	5787	153	1	4294	3	Y	1218	1167	0			51
						1340	9									
*03	T. A.	30990	-0-	30990	36777	622	1	26611	3	Y	3415	3228	0			238
						3757	9									
04	T. A.	33898	-0-	33898	70675	1073	1	30243	3	Y	2290	2128	0			400
						63	4	2519	9							
*05	T. A.	14906	-0-	14906	85581	331	1	13652	3	Y	815	1136	0			79
						26	4	897	9							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	85581					Y	429	443	1			31
07	T. A.	168	-0-	168	85749	8	1	161	3	Y	-0-					6
08	T. A.	44278	-0-	44278	130027	750	1	105	9	Y	95	96	0			17
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

*02	T. A.	5783	-0-	5783	5783	166	1	4423	3	Y	1085	1039	0			46
						1194	9									
*03	T. A.	25390	-0-	25390	31173	478	1	20459	3	Y	4048	3813	0			281
						4453	9									
04	T. A.	29009	-0-	29009	60182	895	1	25221	3	Y	2583	2598	0			266
						52	4	2841	9							
*05	T. A.	28856	-0-	28856	89038	628	1	25933	3	Y	2043	2158	0			151
						48	4	2247	9							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	89038					Y	1765	1729	1			122
07	T. A.	147	-0-	147	89185	7	1	140	3	Y	-0-					31
08	T. A.	48651	-0-	48651	137836	834	1	101	9	Y	92	93	0			41
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4050	3783	0			267
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3448	3470	1			245
07	64976 X	20825	-0-	-44151	-0-	425	1	19340	3	Y	915	912	0			26
						53	4	1007	9							
08	64976 X	13405	-0-	-51571	-0-	368	1	36	4	Y	612	618	0			14
						673	9									
09	62880 X	NO RPT	-0-	-62880	-0-					Y	NO RPT					14
10	64976 X	NO RPT	-0-	-64976	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2244	2096	0			148
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2056	2047	1			9
07	72416 X	38591	-0-	-33825	-0-	750	1	34148	3	Y	3273	3263	0			94
						93	4	3600	9							
08	72416 X	37137	-0-	-35279	-0-	903	1	85	4	Y	5992	6050	0			140
						6591	9									
09	70080 X	NO RPT	-0-	-70080	-0-					Y	NO RPT					140
10	72416 X	NO RPT	-0-	-72416	-0-					Y	NO RPT					140

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5565	5199	0			366
06	112440 X	-0-	-0-	-112440	-0-					Y	1473	1718	1			121
07	116188 X	96484	-0-	-19704	-0-	579	1	90870	3	Y	4577	4563	0			153
						5035	9									
08	116188 X	85265	-0-	-30923	-0-	561	1	4	4	Y	3573	3608	0			96
						3930	9									
09	112440 X	NO RPT	-0-	-112440	-0-					Y	NO RPT					96
10	116188 X	NO RPT	-0-	-116188	-0-					Y	NO RPT					96

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
05	142341 X	36941	-0-	-105400	-0-	813	1	33564	3	Y	2274	2793	0			152
						63	4	2501	9							
06	64020 X	-0-	-0-	-64020	-0-					Y	2174	2031	1			143
07	66154 X	49073	-0-	-17081	-0-	608	1	48404	3	Y	55	55	0			88
						61	9									
08	66154 X	38625	-0-	-27529	-0-	626	1	86	9	Y	78	79	0			80
09	64020 X	NO RPT	-0-	-64020	-0-					Y	NO RPT					80
10	66154 X	NO RPT	-0-	-66154	-0-					Y	NO RPT					80

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
02	T. A.	73026	-0-	73026	155898	808	1	66462	3	Y	4894	4991	0			212
						373	4	5383	9							
03	T. A.	68302	-0-	68302	224200	1554	1	62098	3	Y	4091	4008	0			295
						150	4	4500	9							
*04	T. A.	40621	-0-	40621	264821	1293	1	36449	3	Y	2549	2647	0			197
						75	4	2804	9							
*05	285344 X	20523	-0-	-264821	-0-	447	1	18450	3	Y	1446	1535	0			108
						35	4	1591	9							
06	45990 X	-0-	-0-	-45990	-0-					Y	795	800	1			56
07	47523 X	8526	-0-	-38997	-0-	174	1	7899	3	Y	392	391	0			11
						22	4	431	9							
08	47523 X	9445	-0-	-38078	-0-	263	1	25	4	Y	421	425	0			10
						463	9									
09	45990 X	NO RPT	-0-	-45990	-0-					Y	NO RPT					10
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*12	T. A.		22016	-0-	22016	22016	415	1	18992	3	Y	2372	2263	0			109
							2609	9									
*01	T. A.		61306	-0-	61306	83322	896	1	54469	3	Y	5280	5014	0			375
							133	4	5808	9							
*02	T. A.		65777	-0-	65777	149099	728	1	59885	3	Y	4388	4582	0			181
							337	4	4827	9							
*03	T. A.		62017	-0-	62017	211116	1400	1	55953	3	Y	4117	4003	0			295
							135	4	4529	9							
*04	T. A.		32120	-0-	32120	243236	998	1	28138	3	Y	2660	2676	0			279
							58	4	2926	9							
*05	266183	X	22947	-0-	-243236	-0-	501	1	20687	3	Y	1564	1722	0			121
							39	4	1720	9							
06	45990	X	-0-	-0-	-45990	-0-					Y	321	364	1			26
07	47523	X	11826	-0-	-35697	-0-	227	1	10359	3	Y	1102	1098	0			32
							28	4	1212	9							
08	47523	X	11230	-0-	-36293	-0-	305	1	28	4	Y	993	1003	0			23
							1092	9									
09	45990	X	NO RPT	-0-	-45990	-0-					Y	NO RPT					23
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	36991	-0-	36991	36991	313	1	32670	3	Y	3644	3394	0			250
							4008	9									
*04	0	W	17836	-0-	17836	54827	558	1	15737	3	Y	1372	1354	0			268
							32	4	1509	9							
05	0	W	125771	-0-	125771	180598	2717	1	112151	3	Y	9721	9333	0			656
							210	4	10693	9							
06	0	W	-0-	-0-	-0-	180598					Y	1432	1687	1			119
07	0	W	113315	-0-	113315	293913	673	1	106912	3	Y	5210	5194	0			174
							5731	9									
08	0	W	103740	-0-	103740	397653	683	1	5	4	Y	4271	4312	0			115
							4698	9									
09	25249	X	NO RPT	-0-	-25249	-0-					Y	NO RPT					115
10	111817	X	NO RPT	-0-	-111817	-0-					Y	NO RPT					115

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5382	5028	0			354
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1647	1869	1			132
07	0	W	94828	-0-	94828	94828	568	1	89290	3	Y	4518	4504	0			152
							4970	9									
08	0	W	77573	-0-	77573	172401	491	1	3	4	Y	3141	3171	0			87
							3455	9									
09	25249	X	NO RPT	-0-	-25249	147152					Y	NO RPT					87
10	111817	X	NO RPT	-0-	-111817	35335					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
*01	T. A.	3875	-0-	3875	3875	62	1	2633	3	Y	1067	993	0			74
						6	4	1174	9							
*02	T. A.	24455	-0-	24455	28330	469	1	17987	3	Y	5454	5325	0			203
						5999	9									
*03	T. A.	24755	-0-	24755	53085	410	1	20695	3	Y	3318	3280	0			241
						3650	9									
*04	T. A.	30075	-0-	30075	83160	916	1	25832	3	Y	2975	2695	0			521
						54	4	3273	9							
*05	83160 X	-0-	-0-	-83160	-0-					Y	143	225	0			121
06	64620 X	-0-	-0-	-64620	-0-					Y	898	952	1			67
07	66774 X	31987	-0-	-34787	-0-	368	1	31584	3	Y	32	32	0			79
						35	9									
08	66774 X	22794	-0-	-43980	-0-	365	1	46	9	Y	42	42	0			74
09	64620 X	NO RPT	-0-	-64620	-0-					Y	NO RPT					74
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	778	727	1			51
07	T. A.	860	-0-	860	860	7	1	291	3	N	510	508	0			15
						1	4	561	9							
08	T. A.	1982	-0-	1982	2842	29	1	2	4	N	1163	1174	0			27
						1279	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2842					N	NO RPT					27
*10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					27

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2784	2601	1			183
07	T. A.	17291	-0-	17291	17291	258	1	11799	3	N	4729	4715	0			135
						32	4	5202	9							
08	27833 X	10542	-0-	-17291	-0-	210	1	21	4	N	2854	2882	0			67
						3139	9									
09	13440 X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					N	NO RPT					67
10	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					67

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2833	2648	0			185
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4339	4053	1			286
07	88505 X	27524	-0-	-60981	-0-	564	1	25706	3	Y	1075	1072	0			31
						70	4	1183	9							
08	88505 X	24773	-0-	-63732	-0-	697	1	66	4	Y	945	954	0			22
						1040	9									
09	85650 X	NO RPT	-0-	-85650	-0-					Y	NO RPT					22
10	88505 X	NO RPT	-0-	-88505	-0-					Y	NO RPT					22

PILONCILLO DEEP WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8567 - 14965

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.	21476	-0-	21476	21476	403	1	18660	3	Y	2194	2108	0			86
						2413	9									
*01	T. A.	68627	-0-	68627	90103	913	1	61126	3	Y	5854	5527	0			413
						149	4	6439	9							
02	T. A.	79446	-0-	79446	169549	879	1	72292	3	Y	5335	5603	0			145
						406	4	5869	9							
03	T. A.	75664	-0-	75664	245213	1690	1	67545	3	Y	5696	5441	0			400
						163	4	6266	9							
*04	T. A.	53558	-0-	53558	298771	1684	1	47477	3	Y	3908	4097	0			211
						98	4	4299	9							
*05	333290 X	34519	-0-	-298771	-0-	749	1	30916	3	Y	2543	2573	0			181
						57	4	2797	9							
06	69510 X	-0-	-0-	-69510	-0-					Y	804	790	1			14
07	71827 X	16838	-0-	-54989	-0-	319	1	14909	3	Y	1427	1423	0			41
						40	4	1570	9							
08	71827 X	18105	-0-	-53722	-0-	478	1	46	4	Y	1522	1537	0			36
						1674	9									
09	69510 X	NO RPT	-0-	-69510	-0-					Y	NO RPT					36
10	71827 X	NO RPT	-0-	-71827	-0-					Y	NO RPT					36

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1427	1334	0			93
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1777	1660	1			117
07	66154 X	6837	-0-	-59317	-0-	126	1	5455	3	Y	1127	1124	0			32
						16	4	1240	9							
08	66154 X	-0-	-0-	-66154	-0-					Y	-0-					-0-
09	64020 X	NO RPT	-0-	-64020	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	66154 X	NO RPT	-0-	-66154	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2655	2668	0			188
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3904	3823	1			269
07	94922 X	31296	-0-	-63626	-0-	532	1	25196	3	Y	5001	4986	0			143
						67	4	5501	9							
08	94922 X	35222	-0-	-59700	-0-	849	1	83	4	Y	4847	4893	0			113
						5332	9									
09	91860 X	NO RPT	-0-	-91860	-0-					Y	NO RPT					113
10	94922 X	NO RPT	-0-	-94922	-0-					Y	NO RPT					113

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2021	1888	1			133
*07	19500 X	19500	-0-	-0-	-0-	330	1	15023	3	N	3733	3722	0			107
						41	4	4106	9							
*08	18848 X	13152	-0-	-5696	-0-	313	1	29	4	N	2489	2513	0			58
						2738	9									
*09	18240 X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					N	NO RPT					58
*10	18848 X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					N	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.	24226	-0-	24226	24226	446	1	20388	3	Y	3084	2959	0			125
						3392	9									
*01	T. A.	58427	-0-	58427	82653	754	1	52134	3	Y	4920	4694	0			351
						127	4	5412	9							
02	T. A.	72330	-0-	72330	154983	799	1	65715	3	Y	4952	5081	0			222
						369	4	5447	9							
03	T. A.	69055	-0-	69055	224038	1536	1	61400	3	Y	5431	5266	0			387
						145	4	5974	9							
*04	T. A.	51871	-0-	51871	275909	1631	1	45979	3	Y	3787	3903	0			271
						95	4	4166	9							
*05	312803 X	36894	-0-	-275909	-0-	802	1	33087	3	Y	2675	2753	0			193
						62	4	2943	9							
06	68880 X	-0-	-0-	-68880	-0-					Y	1125	1154	1			81
07	71176 X	16225	-0-	-54951	-0-	306	1	13943	3	Y	1762	1757	0			50
						38	4	1938	9							
08	71176 X	15051	-0-	-56125	-0-	387	1	37	4	Y	1604	1619	0			37
						1764	9									
09	68880 X	NO RPT	-0-	-68880	-0-					Y	NO RPT					37
10	71176 X	NO RPT	-0-	-71176	-0-					Y	NO RPT					37

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5102	4936	0			348
06	119160 X	-0-	-0-	-119160	-0-					Y	1295	1535	1			108
07	123132 X	92899	-0-	-30233	-0-	557	1	87807	3	Y	4122	4109	0			138
						4534	9									
08	123132 X	75708	-0-	-47424	-0-	506	1	4	4	Y	3019	3048	0			81
						3321	9									
09	119160 X	NO RPT	-0-	-119160	-0-					Y	NO RPT					81
10	123132 X	NO RPT	-0-	-123132	-0-					Y	NO RPT					81

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1762	1646	1			116
07	T. A.	7426	-0-	7426	7426	113	1	5581	3	N	1562	1558	0			45
						14	4	1718	9							
*08	26970 X	7498	-0-	-19472	-0-	148	1	16	4	N	1576	1591	0			37
						1734	9									
*09	26100 X	NO RPT	-0-	-26100	-0-					N	NO RPT					37
*10	26970 X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					N	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*01	T. A.		3427	-0-	3427	3427	54	1	2297	3	Y	973	905	0			68
							6	4	1070	9							
*02	T. A.		24511	-0-	24511	27938	481	1	18439	3	Y	5083	4960	0			191
							5591	9									
*03	T. A.		28049	-0-	28049	55987	477	1	24023	3	Y	3226	3183	0			234
							3549	9									
*04	T. A.		22113	-0-	22113	78100	691	1	19481	3	Y	1728	1592	0			370
							40	4	1901	9							
*05	78106	X	6	-0-	-78100	-0-	6	3			Y	-0-					370
06	63090	X	-0-	-0-	-63090	-0-					Y	286	497	1			35
07	65193	X	50199	-0-	-14994	-0-	608	1	49528	3	Y	57	57	0			81
							63	9									
08	65193	X	33679	-0-	-31514	-0-	516	1	75	9	Y	68	68	0			72
09	63090	X	NO RPT	-0-	-63090	-0-					Y	NO RPT					72
10	65193	X	NO RPT	-0-	-65193	-0-					Y	NO RPT					72

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2781	2750	0			194
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2524	2539	1			179
07	0	W	55824	-0-	55824	55824	1075	1	48997	3	Y	5107	5091	0			146
							134	4	5618	9							
08	0	W	52151	-0-	52151	107975	1371	1	131	4	Y	4685	4731	0			110
							5154	9									
09	15366	X	NO RPT	-0-	-15366	92609					Y	NO RPT					110
10	79391	X	NO RPT	-0-	-79391	13218					Y	NO RPT					110

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	591	552	1			39
07	T. A.		30444	-0-	30444	30444	553	1	25339	3	N	4075	4063	0			117
							69	4	4483	9							
08	T. A.		19393	-0-	19393	49837	412	1	45	4	N	3025	3054	0			71
							3328	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	49837					N	NO RPT					71
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	49837					N	NO RPT					71

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5255	5081	0			358
06	112860	X	-0-	-0-	-112860	-0-					Y	953	1225	1			86
07	116622	X	94045	-0-	-22577	-0-	585	1	91965	3	Y	1359	1355	0			244
							1495	9									
08	116622	X	84062	-0-	-32560	-0-	568	1	4	4	Y	1521	1536	0			395
							1673	9									
09	112860	X	NO RPT	-0-	-112860	-0-					Y	NO RPT					395
10	116622	X	NO RPT	-0-	-116622	-0-					Y	NO RPT					395

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
03	T. A.	81564	-0-	81564	81564	1888	1	75570	3	Y	3604	3357	0			247
						142	4	3964	9							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	81564					Y	1391	1264	0			251
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	81564					Y	3508	3512	0			248
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	81564					Y	2636	2694	1			190
*07	110754 X	29190	-0-	-81564	-0-	590	1	26884	3	Y	1493	1489	0			43
						74	4	1642	9							
*08	87575 X	27332	-0-	-60243	-0-	753	1	72	4	Y	1372	1385	0			32
						1509	9									
*09	84750 X	NO RPT	-0-	-84750	-0-					Y	NO RPT					32
*10	87575 X	NO RPT	-0-	-87575	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	480	448	1			32
07	21762 X	4880	-0-	-16882	-0-	83	1	3755	3	N	938	935	0			27
						10	4	1032	9							
08	21762 X	5245	-0-	-16517	-0-	104	1	12	4	N	979	988	0			23
						1077	9									
09	21060 X	NO RPT	-0-	-21060	-0-					N	NO RPT					23
10	21762 X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					N	NO RPT					23

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	T. A.	159	-0-	159	159	5	1	154	3	Y	-0-					-0-
*05	T. A.	12170	-0-	12170	12329	262	1	10827	3	Y	964	901	0			63
						21	4	1060	9							
*06	T. A.	13997	-0-	13997	26326	183	1	9550	3	Y	3860	3758	0			165
						18	4	4246	9							
07	T. A.	7310	-0-	7310	33636	98	1	4690	3	Y	2282	2275	0			65
						12	4	2510	9							
*08	40672 X	7036	-0-	-33636	-0-	143	1	13	4	Y	2213	2235	0			52
						2434	9									
*09	16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT					52
*10	17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT					52

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	25664	-0-	25664	25664	224	1	22507	3	Y	2666	2483	0			183
						2933	9									
*04	T. A.	15815	-0-	15815	41479	504	1	14213	3	Y	970	892	0			261
						31	4	1067	9							
*05	T. A.	114870	-0-	114870	156349	2482	1	102447	3	Y	8863	8526	0			598
						192	4	9749	9							
*06	238559 X	82210	-0-	-156349	-0-	432	1	79420	3	Y	2010	2489	0			119
						147	4	2211	9							
*07	103819 X	95576	-0-	-8243	-0-	572	1	89904	3	Y	4636	4428	0			327
						5100	9									
08	103819 X	84864	-0-	-18955	-0-	557	1	4	4	Y	3684	3719	0			98
						4052	9									
09	100470 X	NO RPT	-0-	-100470	-0-					Y	NO RPT					98
10	103819 X	NO RPT	-0-	-103819	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
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	120466 X	87411	-0-	-33055	-0-	1732	1	78925	3	N	5943	5925	0			170
						216	4	6537	9							
*08	120466 X	81814	-0-	-38652	-0-	2211	1	211	4	N	5460	5513	0			128
						6006	9									
*09	116580 X	NO RPT	-0-	-116580	-0-					N	NO RPT					128
*10	120466 X	NO RPT	-0-	-120466	-0-					N	NO RPT					128

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

05	43524 X	NO RPT	-0-	-43524	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	42120 X	NO RPT	-0-	-42120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	43524 X	NO RPT	-0-	-43524	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	43524 X	NO RPT	-0-	-43524	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	42120 X	NO RPT	-0-	-42120	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	43524 X	NO RPT	-0-	-43524	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9076 - 14324

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	785	788	0			82
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1862	1890	0			133
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1438	1468	1			103
*07	T. A.	37764	-0-	37764	37764	739	1	33679	3	Y	2957	2948	0			85
						92	4	3253	9							
08	T. A.	33922	-0-	33922	71686	919	1	87	4	Y	2618	2643	0			61
						2880	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71686					Y	NO RPT					61
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71686					Y	NO RPT					61

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8923 - 13920

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	974	918	0			131
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3625	3581	0			252
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2224	2313	1			163
*07	T. A.	23796	-0-	23796	23796	480	1	21877	3	Y	1254	1250	0			36
						60	4	1379	9							
08	T. A.	18202	-0-	18202	41998	525	1	49	4	Y	954	963	0			22
						1049	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	41998					Y	NO RPT					22
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	41998					Y	NO RPT					22

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	720	673	0			47
*06	25860 X	-0-	-0-	-25860	-0-					N	1679	1612	1			114
*07	26722 X	6863	-0-	-19859	-0-	116	1	5258	3	N	1341	1336	0			38
						14	4	1475	9							
*08	26722 X	11539	-0-	-15183	-0-	243	1	24	4	N	2158	2179	0			50
						2374	9									
*09	25860 X	NO RPT	-0-	-25860	-0-					N	NO RPT					50
*10	26722 X	NO RPT	-0-	-26722	-0-					N	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8935 - 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
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	42274	-0-	42274	42274	757	1	35978	3	N	4949	4934	0			142
							96	4	5444	9							
08	0	W	69840	-0-	69840	112114	1781	1	170	4	N	7984	8061	0			187
							8782	9									
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	112114					N	NO RPT					187
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	112114					N	NO RPT					187

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 01/01/2013 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	577	494	0			83
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	140	0			10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2996	2808	1			198
07	T. A.		1448	-0-	1448	1448	253	1	1192	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	T. A.		330	-0-	330	1778	151	1			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1778					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1778					Y	NO RPT					-0-

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
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	128123	X	75147	-0-	-52976	-0-	1453	1	66220	3	N	6630	6610	0			190
							181	4	7293	9							
*08	128123	X	58572	-0-	-69551	-0-	1400	1	144	4	N	4677	4722	0			109
							5145	9									
*09	123990	X	NO RPT	-0-	-123990	-0-					N	NO RPT					109
*10	128123	X	NO RPT	-0-	-128123	-0-					N	NO RPT					109

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	835	780	0			55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2860	2723	1			192
*07	30752	X	20539	-0-	-10213	-0-	327	1	14751	3	N	4927	4912	0			141
							41	4	5420	9							
*08	30752	X	14875	-0-	-15877	-0-	300	1	30	4	N	3446	3479	0			81
							3791	9									
*09	29760	X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					N	NO RPT					81
*10	30752	X	NO RPT	-0-	-30752	-0-					N	NO RPT					81

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9209 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		40383	-0-	40383	40383	693	1	32924	3	N	6071	6053	0			174
							88	4	6678	9							
08	T. A.		63190	-0-	63190	103573	1561	1	149	4	N	8780	8864	0			205
							9658	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	103573					N	NO RPT					205
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	103573					N	NO RPT					205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8203 - 13363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	927	866	0			61
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1271	1244	1			88
07	T. A.	11915	-0-	11915	11915	208	1	9708	3	N	1794	1788	0			51
						26	4	1973	9							
08	T. A.	10675	-0-	10675	22590	251	1	25	4	N	1611	1626	0			38
						1772	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	22590					N	NO RPT					38
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	22590					N	NO RPT					38

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9082 - 15609

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	87	0			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1352	1286	0			91
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	625	650	1			66
07	T. A.	17462	-0-	17462	17462	1091	1	13935	3	Y	2215	2208	0			398
						2437	9									
08	T. A.	25122	-0-	25122	42584	1241	1	2	4	Y	1974	1993	0			459
						2171	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	42584					Y	NO RPT					459
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	42584					Y	NO RPT					459

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8145 - 13264

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1665	1555	1			110
07	T. A.	65845	-0-	65845	65845	1160	1	52846	3	N	10632	10599	0			380
						145	4	11695	9							
08	T. A.	48546	-0-	48546	114391	1016	1	108	4	N	7162	7231	0			184
						7878	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	114391					N	NO RPT					184
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	114391					N	NO RPT					184

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

05	15047 X	15047	-0-	-0-	-0-	765	1	13412	2	N	791	239	0	631	1	171
						870	9									
06	13890 X	13457	-0-	-433	-0-	494	1	12052	2	Y	828	49	0	478	1	301
						911	9									
07	14818 X	11235	-0-	-3583	-0-	515	1	10299	2	Y	383	132	0	471	1	81
						421	9									
*08	15035 X	12914	-0-	-2121	-0-	664	1	11676	2	Y	522	282	0	263	1	58
						574	9									
*09	14550 X	12532	-0-	-2018	-0-	698	1	11432	2	Y	365	222	0	144	1	57
						402	9									
10	15035 X	11215	-0-	-3820	-0-	743	1	9974	2	Y	453	318	0	84	1	108
						498	9									

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

05	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	551	1	9669	2	N	671	194	0	542	1	145
						738	9									
06	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	406	1	9972	2	Y	566	55	0	347	1	164
						623	9									
07	10230 X	8760	-0-	-1470	-0-	384	1	7808	2	Y	516	204	0	418	1	58
						568	9									
*08	10230 X	8119	-0-	-2111	-0-	422	1	7398	2	Y	272	87	0	194	1	49
						299	9									
*09	9900 X	8074	-0-	-1826	-0-	450	1	7401	2	Y	203	122	0	85	1	45
						223	9									
10	10230 X	8621	-0-	-1609	-0-	574	1	7643	2	Y	367	251	0	73	1	88
						404	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	16616	X	14717	-0-	-1899	-0-	744	1	13146	2	N	752	249	0	569	1	167
							827	9									
06	16080	X	11367	-0-	-4713	-0-	428	1	10322	2	Y	561	73	0	358	1	130
							617	9									
07	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	-0-	17	0	89	1	24
*08	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	823	1	14266	2	Y	204	178	1			50
							224	9									
*09	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	876	1	14289	2	Y	402	307	0	103	1	42
							442	9									
10	14725	X	11959	-0-	-2766	-0-	808	1	10754	2	Y	361	246	0	64	1	93
							397	9									

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

05	10912	X	9122	-0-	-1790	-0-	459	1	8091	2	N	520	128	0	440	1	111
							572	9									
06	10290	X	8095	-0-	-2195	-0-	293	1	7242	2	Y	509	49	0	318	1	142
							560	9									
07	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-	18	0	100	1	24
08	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	562	1	9813	2	Y	101	87	1			38
							111	9									
*09	9060	X	8745	-0-	-315	-0-	478	1	7996	2	Y	246	202	0	47	1	35
							271	9									
10	9114	X	8158	-0-	-956	-0-	557	1	7366	2	Y	214	137	0	31	1	81
							235	9									

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

05	39060	X	28932	-0-	-10128	-0-	722	1	28210	2	N	-0-					11
06	33120	X	26926	-0-	-6194	-0-	670	1	26244	2	Y	11					11
							12	9									
07	102193	X	102193	-0-	-0-	-0-	1267	1	100926	2	Y	-0-	10	1			1
08	34224	X	28591	-0-	-5633	-0-	113	1	28478	2	Y	-0-					1
09	27990	X	23663	-0-	-4327	-0-	290	1	23373	2	Y	-0-					1
10	41199	X	24363	-0-	-16836	-0-	330	1	24033	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

05	37572	X	28326	-0-	-9246	-0-	706	1	27620	2	N	-0-					10
06	31110	X	27815	-0-	-3295	-0-	692	1	27112	2	Y	10					10
							11	9									
07	128566	X	128566	-0-	-0-	-0-	1912	1	126654	2	Y	-0-	9	1			1
08	32147	X	30477	-0-	-1670	-0-	116	1	30361	2	Y	-0-					1
09	29010	X	27797	-0-	-1213	-0-	341	1	27456	2	Y	-0-					1
10	33790	X	27512	-0-	-6278	-0-	347	1	27165	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

05	58900	X	45724	-0-	-13176	-0-	45724	2			N	-0-					44
06	57000	X	42980	-0-	-14020	-0-	42925	2	55	9	Y	50	30	1			20
07	58900	X	40716	-0-	-18184	-0-	40713	2	3	9	Y	3	13	1			10
08	48515	X	26232	-0-	-22283	-0-	26213	2	19	9	Y	17					27
09	46289	X	46289	-0-	-0-	-0-	46289	2			Y	-0-					27
10	45725	X	43987	-0-	-1738	-0-	43973	2	14	9	Y	13					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	31217	X	23447	-0-	-7770	-0-	585	1	22862	2	N	-0-					42
06	23580	X	22191	-0-	-1389	-0-	551	1	21594	2	Y	42					42
							46	9									
07	90434	X	90434	-0-	-0-	-0-	1392	1	89042	2	Y	-0-	39	1			3
08	24366	X	22106	-0-	-2260	-0-	85	1	22021	2	Y	-0-					3
09	22680	X	20543	-0-	-2137	-0-	252	1	20291	2	Y	-0-					3
10	26133	X	21555	-0-	-4578	-0-	277	1	21278	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
05	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	519	1	9101	2	N	545	170	0	483	1	118
							600	9									
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	369	1	9062	2	Y	494	47	0	300	1	147
							543	9									
07	9238	X	8108	-0-	-1130	-0-	357	1	7292	2	Y	417	166	0	346	1	52
							459	9									
*08	9393	X	7370	-0-	-2023	-0-	379	1	6624	2	Y	334	175	0	175	1	36
							367	9									
*09	9090	X	7917	-0-	-1173	-0-	439	1	7191	2	Y	261	170	0	90	1	37
							287	9									
10	9393	X	7336	-0-	-2057	-0-	486	1	6544	2	Y	278	194	0	57	1	64
							306	9									

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
05	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	660	1	11602	2	N	486	144	0	395	1	445
							535	9									
06	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	477	1	11699	2	Y	791	44	0	272	1	475
							870	9									
07	12462	X	10184	-0-	-2278	-0-	456	1	9317	2	Y	374	151	0	309	1	389
							411	9									
*08	12803	X	8424	-0-	-4379	-0-	433	1	7632	2	Y	326	176	0	168	1	371
							359	9									
*09	12450	X	9497	-0-	-2953	-0-	528	1	8600	2	Y	335	235	0	97	1	374
							369	9									
10	12865	X	8606	-0-	-4259	-0-	579	1	7763	2	Y	240	168	0	49	1	397
							264	9									

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
05	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	598	1	10491	2	N	789	228	0	644	1	168
							868	9									
06	11130	X	11075	-0-	-55	-0-	404	1	9873	2	Y	725	72	0	448	1	205
							798	9									
07	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-	25	0	150	1	30
*08	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	644	1	11412	2	Y	109	95	1			44
							120	9									
*09	11580	X	11061	-0-	-519	-0-	608	1	9952	2	Y	455	294	0	151	1	54
							501	9									
10	11966	X	9769	-0-	-2197	-0-	648	1	8644	2	Y	434	301	0	83	1	104
							477	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30690 X	22532	-0-	-8158	-0-	562	1	21970	2	N	-0-					5
06	26430 X	21550	-0-	-4880	-0-	536	1	21008	2	Y	5					5
						6	9									
07	97177 X	97177	-0-	-0-	-0-	1442	1	95735	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	25916 X	23116	-0-	-2800	-0-	89	1	23027	2	Y	-0-					-0-
09	22980 X	13955	-0-	-9025	-0-	171	1	13775	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	28148 X	17196	-0-	-10952	-0-	223	1	16973	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

05	70677 X	70677	-0-	-0-	-0-	70564	2	113	9	N	103					447
06	77220 X	65415	-0-	-11805	-0-	64840	2	575	9	Y	523	344	1			179
07	79794 X	67540	-0-	-12254	-0-	67442	2	98	9	Y	89	12	1			256
08	79794 X	68809	-0-	-10985	-0-	68734	2	75	9	Y	68					324
09	71250 X	48989	-0-	-22261	-0-	48947	2	42	9	Y	38					362
10	70680 X	33472	-0-	-37208	-0-	33377	2	95	9	Y	86					448

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

05	8494 X	8202	-0-	-292	-0-	423	1	7452	2	N	297	109	0	278	1	76
						327	9									
06	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	320	1	7854	2	Y	447	49	0	266	1	132
						492	9									
07	8463 X	7089	-0-	-1374	-0-	318	1	6482	2	Y	263	114	0	241	1	40
						289	9									
*08	8215 X	6374	-0-	-1841	-0-	326	1	5742	2	Y	278	104	0	180	1	34
						306	9									
*09	8370 X	6391	-0-	-1979	-0-	362	1	5922	2	Y	97	4	0	90	1	37
						107	9									
10	8649 X	6140	-0-	-2509	-0-	400	1	5370	2	Y	336	238	0	68	1	67
						370	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

05	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	529	1	9280	2	N	850	257	0	702	1	179
						935	9									
06	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	378	1	9215	2	Y	812	75	0	499	1	238
						893	9									
07	9207 X	8719	-0-	-488	-0-	372	1	7580	2	Y	697	277	0	571	1	87
						767	9									
*08	9207 X	7918	-0-	-1289	-0-	393	1	6891	2	Y	576	300	0	307	1	56
						634	9									
*09	8910 X	7261	-0-	-1649	-0-	396	1	6414	2	Y	410	264	0	150	1	52
						451	9									
10	9207 X	8060	-0-	-1147	-0-	523	1	6990	2	Y	497	352	0	88	1	109
						547	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

05	9238 X	9169	-0-	-69	-0-	465	1	8268	2	N	396	17	0	395	1	72
						436	9									
06	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	337	1	8267	2	Y	569	59	0	343	1	167
						626	9									
07	8897 X	7412	-0-	-1485	-0-	321	1	6542	2	Y	499	200	0	400	1	66
						549	9									
*08	9052 X	6665	-0-	-2387	-0-	334	1	5865	2	Y	424	229	0	215	1	46
						466	9									
*09	8760 X	6093	-0-	-2667	-0-	336	1	5434	2	Y	294	209	0	91	1	40
						323	9									
10	9052 X	6098	-0-	-2954	-0-	396	1	5343	2	Y	326	231	0	66	1	69
						359	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 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
05	37060	X	37060	-0-	-0-	-0-	886	1	34680	2	N	1358	1310	1			329
							1494	9									
06	33528	X	33528	-0-	-0-	-0-	809	1	31703	2	Y	924	614	1			310
							1016	9									
07	60907	X	60907	-0-	-0-	-0-	1124	1	58443	2	Y	1218	183	0	986	1	359
							1340	9									
08	37045	X	-0-	-0-	-37045	-0-					Y	1	286	0	22	1	7
09	35850	X	-0-	-0-	-35850	-0-					Y	-0-					7
10	40176	X	21545	-0-	-18631	-0-	381	1	20583	2	Y	528	347	0	21	1	167
							581	9									

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
05	77252	X	69027	-0-	-8225	-0-	1686	1	65160	2	N	1983	2130	1			395
							2181	9									
06	74760	X	72253	-0-	-2507	-0-	1749	1	68533	2	Y	1792	1376	1			416
							1971	9									
07	143365	X	143365	-0-	-0-	-0-	2267	1	139363	2	Y	1577	234	0	934	1	825
							1735	9									
08	69037	X	-0-	-0-	-69037	-0-					Y	1	413	0	32	1	10
09	71820	X	-0-	-0-	-71820	-0-					Y	-0-					10
10	97557	X	5379	-0-	-92178	-0-	96	1	5184	2	Y	90	67	0			33
							99	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16430	X	14011	-0-	-2419	-0-	731	1	12907	2	N	339	95	0	274	1	74
							373	9									
06	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	562	1	13702	2	Y	374	38	0	225	1	111
							411	9									
07	15097	X	9659	-0-	-5438	-0-	434	1	8917	2	Y	280	119	0	241	1	31
							308	9									
*08	14415	X	8141	-0-	-6274	-0-	429	1	7524	2	Y	171	75	0	103	1	24
							188	9									
*09	14610	X	7919	-0-	-6691	-0-	449	1	7305	2	Y	150	113	0	39	1	22
							165	9									
10	15159	X	5133	-0-	-10026	-0-	322	1	4719	2	Y	84	69	0	17	1	20
							92	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94054	X	44445	-0-	-49609	-0-	1095	1	42570	2	N	709	592	1			134
							780	9									
06	46962	X	46962	-0-	-0-	-0-	1151	1	45158	2	Y	594	405	1			189
							653	9									
07	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	162	1	8960	2	Y	882	249	0	723	1	99
							970	9									
08	44454	X	6851	-0-	-37603	-0-	21	1	6826	2	Y	4	26	0	7	1	1
							4	9									
09	49299	X	49299	-0-	-0-	-0-	601	1	48392	2	Y	278	243	1			36
							306	9									
*10	51165	X	51165	-0-	-0-	-0-	666	1	49657	2	Y	765	583	0	105	1	113
							842	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					1
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1					1
07	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	101	1	7686	2	Y	449	124	0	281	1	45
							494	9									
*08	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	164	1	13851	2	Y	910	441	0	457	1	57
							1001	9									
*09	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	156	1	12554	2	Y	1336	966	0	351	1	76
							1470	9									
*10	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	175	1	13430	2	Y	719	573	0	93	1	129
							791	9									

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	13195	-0-	-1716	-0-	694	1	12174	2	N	297	94	0	240	1	69
							327	9									
06	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	571	1	13981	2	Y	338	38	0	200	1	100
							372	9									
07	14291	X	11872	-0-	-2419	-0-	537	1	10951	2	Y	349	130	0	268	1	51
							384	9									
08	14043	X	9731	-0-	-4312	-0-	510	1	8934	2	Y	261	154	0	128	1	30
							287	9									
*09	14850	X	10418	-0-	-4432	-0-	589	1	9635	2	Y	176	122	0	55	1	29
							194	9									
10	15407	X	7459	-0-	-7948	-0-	522	1	6773	2	Y	149	106	0	29	1	43
							164	9									

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
05	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	1102	1	19346	2	N	1619	478	0	1340	1	343
							1781	9									
06	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	817	1	19940	2	Y	1513	144	0	921	1	448
							1664	9									
07	20832	X	11819	-0-	-9013	-0-	492	1	10466	2	Y	783	379	0	723	1	129
							861	9									
*08	20832	X	14395	-0-	-6437	-0-	730	1	12874	2	Y	719	371	0	383	1	94
							791	9									
*09	20160	X	15430	-0-	-4730	-0-	844	1	13775	2	Y	737	447	0	278	1	106
							811	9									
10	20832	X	17322	-0-	-3510	-0-	1154	1	15188	2	Y	891	609	0	168	1	220
							980	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	11245	-0-	-318	-0-	565	1	9884	2	N	724	208	0	591	1	153
							796	9									
06	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	409	1	10030	2	Y	688	61	0	420	1	207
							757	9									
07	11408	X	9283	-0-	-2125	-0-	404	1	8233	2	Y	587	236	0	483	1	75
							646	9									
*08	11253	X	8540	-0-	-2713	-0-	431	1	7570	2	Y	490	249	0	263	1	53
							539	9									
*09	11040	X	8767	-0-	-2273	-0-	483	1	7852	2	Y	393	260	0	135	1	51
							432	9									
10	11408	X	8798	-0-	-2610	-0-	581	1	7839	2	Y	344	249	0	69	1	77
							378	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13843 X	13843	-0-	-0-	-0-	623	1	11039	2	N	1983	565	0	1721	1	427
						2181	9									
06	13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	440	1	10713	2	Y	2552	224	0	1629	1	699
						2807	9									
07	10881 X	10345	-0-	-536	-0-	402	1	8195	2	Y	1589	636	0	1414	1	238
						1748	9									
*08	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	515	1	8931	2	Y	1442	715	0	789	1	176
						1586	9									
*09	10530 X	10021	-0-	-509	-0-	514	1	8330	2	Y	1070	747	0	352	1	147
						1177	9									
10	10881 X	9161	-0-	-1720	-0-	555	1	7442	2	Y	1058	764	0	223	1	218
						1164	9									

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

05	23033 X	22054	-0-	-979	-0-	1151	1	20218	2	N	623	185	0	546	1	143
						685	9									
06	22817 X	22817	-0-	-0-	-0-	863	1	21240	2	Y	649	56	0	391	1	202
						714	9									
07	22816 X	12224	-0-	-10592	-0-	539	1	11298	2	Y	352	170	0	334	1	50
						387	9									
*08	22041 X	17728	-0-	-4313	-0-	943	1	16436	2	Y	317	106	0	208	1	53
						349	9									
*09	22080 X	19919	-0-	-2161	-0-	1124	1	18406	2	Y	354	217	0	135	1	55
						389	9									
10	22816 X	15230	-0-	-7586	-0-	1016	1	13851	2	Y	330	236	0	68	1	81
						363	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

05	41385 X	33	-0-	-41352	-0-	1	1	29	2	N	3	3	1			61
						3	9									
06	40170 X	14748	-0-	-25422	-0-	152	1	13780	2	Y	742	465	1			277
						816	9									
07	40672 X	14811	-0-	-25861	-0-	164	1	14041	2	Y	551	228	0	508	1	92
						606	9									
*08	17957 X	17957	-0-	-0-	-0-	203	1	17209	2	Y	495	216	0	274	1	97
						545	9									
*09	18697 X	18697	-0-	-0-	-0-	221	1	17819	2	Y	597	373	0	212	1	109
						657	9									
*10	21440 X	21440	-0-	-0-	-0-	270	1	20619	2	Y	501	408	0	70	1	132
						551	9									

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

05	22562 X	22562	-0-	-0-	-0-	1179	1	20676	2	N	643	208	0	532	1	156
						707	9									
06	22092 X	22092	-0-	-0-	-0-	846	1	20773	2	Y	430	40	0	254	1	136
						473	9									
07	22475 X	18386	-0-	-4089	-0-	828	1	16873	2	Y	623	208	0	438	1	113
						685	9									
*08	22568 X	16888	-0-	-5680	-0-	866	1	15180	2	Y	765	440	0	365	1	73
						842	9									
*09	21960 X	18028	-0-	-3932	-0-	1005	1	16438	2	Y	532	334	0	193	1	78
						585	9									
10	22816 X	15156	-0-	-7660	-0-	1025	1	13633	2	Y	453	325	0	79	1	127
						498	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57939	X	-0-	-0-	-57939	-0-					N	-0-					15
06	50820	X	-0-	-0-	-50820	-0-					Y	16	4	1			12
07	45973	X	997	-0-	-44976	-0-	14	1	961	2	Y	20	6	0	15	1	11
							22	9									
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	1	1			10
09	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	201	1	16218	2	Y	87	80	1			17
							96	9									
*10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	13

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	224	1	3933	2	N	222	70	0	182	1	49
							244	9									
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	164	1	4033	2	Y	205	21	0	122	1	62
							226	9									
07	4092	X	3426	-0-	-666	-0-	153	1	3120	2	Y	139	62	0	123	1	16
							153	9									
*08	4402	X	2816	-0-	-1586	-0-	150	1	2615	2	Y	46	28	0	25	1	9
							51	9									
*09	4350	X	3331	-0-	-1019	-0-	185	1	3087	2	Y	54	40	0	12	1	11
							59	9									
10	4495	X	2807	-0-	-1688	-0-	193	1	2569	2	Y	41	31	0	7	1	14
							45	9									

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
05	9548	X	8756	-0-	-792	-0-	421	1	7509	2	N	751	132	0	696	1	127
							826	9									
06	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	325	1	7850	2	Y	1059	110	0	638	1	311
							1165	9									
07	9114	X	1915	-0-	-7199	-0-	68	1	1449	2	Y	362	228	0	407	1	38
							398	9									
*08	8742	X	8235	-0-	-507	-0-	422	1	7355	2	Y	416	1	0	378	1	75
							458	9									
*09	9210	X	6998	-0-	-2212	-0-	359	1	5807	2	Y	756	522	0	241	1	68
							832	9									
10	9641	X	4970	-0-	-4671	-0-	349	1	4536	2	Y	77	68	0	9	1	68
							85	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
05	28055	X	26932	-0-	-1123	-0-	1441	1	25319	2	N	156	65	0	136	1	47
							172	9									
06	27150	X	26632	-0-	-518	-0-	1037	1	25432	2	Y	148	11	0	85	1	52
							163	9									
07	28086	X	21493	-0-	-6593	-0-	998	1	20372	2	Y	112	45	0	97	1	22
							123	9									
*08	26939	X	18913	-0-	-8026	-0-	1015	1	17819	2	Y	72	27	0	48	1	19
							79	9									
*09	26580	X	20011	-0-	-6569	-0-	1148	1	18779	2	Y	76	45	0	31	1	19
							84	9									
10	27528	X	17282	-0-	-10246	-0-	1196	1	16045	2	Y	37	29	0	9	1	18
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46097	X	38535	-0-	-7562	-0-	961	1	37518	2	N	51	93	1			4
							56	9									
06	52260	X	46850	-0-	-5410	-0-	1142	1	44664	2	Y	949	662	1			287
							1044	9									
07	138955	X	138955	-0-	-0-	-0-	2065	1	131783	2	Y	4643	1034	0	1425	1	2471
							5107	9									
08	59194	X	59194	-0-	-0-	-0-	222	1	58003	2	Y	881	178	0	874	1	52
							969	9									
09	46860	X	10385	-0-	-36475	-0-	119	1	9356	2	Y	827	669	0	180	1	26
							910	9									
10	57319	X	35087	-0-	-22232	-0-	641	1	33719	2	Y	661	441	0	37	1	209
							727	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

05	34987	X	34987	-0-	-0-	-0-	859	1	33289	2	N	763	926	1			185
							839	9									
06	44580	X	37301	-0-	-7279	-0-	911	1	35694	2	Y	633	509	1			124
							696	9									
07	46066	X	3797	-0-	-42269	-0-	187	1	3507	2	Y	94	30	0	170	1	18
							103	9									
*08	46066	X	-0-	-0-	-46066	-0-					Y	-0-	15	0	1	1	2
09	37860	X	-0-	-0-	-37860	-0-					Y	-0-					-0-
*10	46015	X	46015	-0-	-0-	-0-	590	1	44348	2	Y	979	694	0	132	1	153
							1077	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	117	1	2039	2	N	4	1	0	5	1	3
							4	9									
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	70	1	1717	2	Y	145	109	1			36
							160	9									
07	2015	N	1578	-0-	-437	-0-	69	1	1399	2	Y	100	37	0	83	1	16
							110	9									
08	2170	N	189	-0-	-1981	-0-	9	1	168	2	Y	11	12	0	8	1	7
							12	9									
*09	1950	N	336	-0-	-1614	-0-	19	1	311	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
10	1581	N	5	-0-	-1576	-0-	1	1	1	2	Y	3	4	0	1	1	4
							3	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	319	1	5546	2	N	79	23	0	66	1	18
							87	9									
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	221	1	5421	2	Y	100	6	0	60	1	34
							110	9									
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	178	1	3626	2	Y	92	38	0	78	1	10
							101	9									
08	5952	X	3398	-0-	-2554	-0-	184	1	3180	2	Y	31	1	0	32	1	8
							34	9									
09	5760	X	4734	-0-	-1026	-0-	269	1	4409	2	Y	51	31	0	19	1	9
							56	9									
10	5952	X	3842	-0-	-2110	-0-	255	1	3513	2	Y	67	49	0	15	1	12
							74	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	150	1	2278	2	N	2	6	0	16	1	6
							2	9									
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	121	1	3741	2	Y	72	50	1			22
							79	9									
07	2387	X	2233	-0-	-154	-0-	79	1	1597	2	Y	506	131	0	324	1	73
							557	9									
*08	2418	X	938	-0-	-1480	-0-	47	1	876	2	Y	14	16	0	62	1	9
							15	9									
09	3930	X	398	-0-	-3532	-0-	23	1	375	2	Y	-0-	1	0	1	1	7
10	4061	X	2435	-0-	-1626	-0-	180	1	2222	2	Y	30	18	0	1	1	18
							33	9									

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

05	20212	X	19804	-0-	-408	-0-	998	1	17506	2	N	1182	377	0	934	1	261
							1300	9									
06	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	700	1	17148	2	Y	1077	101	0	654	1	322
							1185	9									
07	19158	X	15011	-0-	-4147	-0-	660	1	13467	2	Y	804	338	0	694	1	94
							884	9									
08	19158	X	14511	-0-	-4647	-0-	740	1	12982	2	Y	717	342	0	391	1	82
							789	9									
09	18540	X	14645	-0-	-3895	-0-	805	1	13184	2	Y	596	406	0	189	1	78
							656	9									
10	19158	X	13536	-0-	-5622	-0-	911	1	11955	2	Y	609	412	0	117	1	158
							670	9									

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

05	47492	X	-0-	-0-	-47492	-0-					N	-0-					45
06	45960	X	-0-	-0-	-45960	-0-					Y	45	4	1			41
07	47492	X	-0-	-0-	-47492	-0-					Y	-0-	1	0	2	1	38
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	357	1	29068	2	Y	159	135	1			62
							175	9									
*10	35769	X	35769	-0-	-0-	-0-	449	1	34448	2	Y	793	610	0	108	1	137
							872	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

05	57970	X	47503	-0-	-10467	-0-	601	1	46206	2	N	633	204	0	599	1	143
							696	9									
06	56130	X	38195	-0-	-17935	-0-	417	1	37621	2	Y	143	31	0	348	1	177
							157	9									
07	53847	X	35494	-0-	-18353	-0-	400	1	34370	2	Y	658	230	0	525	1	80
							724	9									
08	48391	X	36509	-0-	-11882	-0-	421	1	35438	2	Y	591	301	0	316	1	64
							650	9									
09	46830	X	34311	-0-	-12519	-0-	417	1	33601	2	Y	266	192	0	76	1	64
							293	9									
10	47492	X	38712	-0-	-8780	-0-	493	1	37748	2	Y	428	327	0	40	1	125
							471	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	34162	X	29953	-0-	-4209	-0-	348	1	29013	2	N	538	490	1			63
							592	9									
06	47834	X	47834	-0-	-0-	-0-	516	1	46641	2	Y	615	46	0	407	1	162
							677	9									
07	42648	X	42648	-0-	-0-	-0-	486	1	41657	2	Y	459	154	0	406	1	61
							505	9									
*08	44115	X	44115	-0-	-0-	-0-	509	1	42970	2	Y	578	313	0	278	1	48
							636	9									
*09	47760	X	41221	-0-	-6539	-0-	500	1	40217	2	Y	458	287	0	153	1	66
							504	9									
10	49414	X	44587	-0-	-4827	-0-	568	1	43481	2	Y	489	399	0	67	1	89
							538	9									

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
05	20708	X	19350	-0-	-1358	-0-	1021	1	17925	2	N	367	91	0	225	1	82
							404	9									
06	19410	X	18225	-0-	-1185	-0-	712	1	17300	2	Y	194	1	0	114	1	79
							213	9									
07	18321	X	11010	-0-	-7311	-0-	509	1	10354	2	Y	134	45	0	129	1	39
							147	9									
08	19344	X	8522	-0-	-10822	-0-	458	1	7868	2	Y	178	115	0	73	1	29
							196	9									
*09	18720	X	10666	-0-	-8054	-0-	610	1	9991	2	Y	59	32	0	28	1	28
							65	9									
10	19344	X	8550	-0-	-10794	-0-	587	1	7842	2	Y	110	76	0	14	1	48
							121	9									

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
05	13702	X	12815	-0-	-887	-0-	664	1	11624	2	N	479	115	0	402	1	115
							527	9									
06	12960	X	12568	-0-	-392	-0-	482	1	11701	2	Y	350	41	0	197	1	112
							385	9									
07	13392	X	9667	-0-	-3725	-0-	438	1	8933	2	Y	269	89	0	234	1	58
							296	9									
08	12803	X	9025	-0-	-3778	-0-	460	1	8084	2	Y	437	221	0	220	1	54
							481	9									
*09	12450	X	9754	-0-	-2696	-0-	530	1	8728	2	Y	451	304	0	144	1	57
							496	9									
10	12989	X	9554	-0-	-3435	-0-	628	1	8510	2	Y	378	267	0	75	1	93
							416	9									

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
05	22568	X	21093	-0-	-1475	-0-	1100	1	19321	2	N	611	124	0	561	1	135
							672	9									
06	21840	X	21312	-0-	-528	-0-	808	1	19792	2	Y	647	75	0	375	1	197
							712	9									
07	21979	X	19188	-0-	-2791	-0-	862	1	17593	2	Y	666	265	0	517	1	81
							733	9									
*08	21080	X	18707	-0-	-2373	-0-	975	1	17146	2	Y	533	275	0	280	1	59
							586	9									
*09	21180	X	18491	-0-	-2689	-0-	1038	1	16996	2	Y	415	267	0	146	1	61
							457	9									
10	21979	X	18656	-0-	-3323	-0-	1277	1	16902	2	Y	434	301	0	84	1	110
							477	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	15035	X	14472	-0-	-563	-0-	727 1032	1 9	12713	2	N	938	289	0	759	1	200
06	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	532 979	1 9	12778	2	Y	890	104	0	530	1	256
07	14787	X	11362	-0-	-3425	-0-	496 743	1 9	10123	2	Y	675	279	0	569	1	83
*08	14477	X	10139	-0-	-4338	-0-	515 592	1 9	9032	2	Y	538	262	0	298	1	61
*09	14130	X	10980	-0-	-3150	-0-	600 514	1 9	9866	2	Y	467	311	0	160	1	57
10	14756	X	10209	-0-	-4547	-0-	689 358	1 9	9162	2	Y	325	229	0	64	1	89

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
05	10106	X	9748	-0-	-358	-0-	491 650	1 9	8607	2	N	591	183	0	481	1	131
06	9780	X	9536	-0-	-244	-0-	349 607	1 9	8580	2	Y	552	49	0	334	1	169
07	10075	X	7863	-0-	-2212	-0-	342 540	1 9	6981	2	Y	491	194	0	399	1	67
*08	9734	X	7278	-0-	-2456	-0-	367 464	1 9	6447	2	Y	422	222	0	220	1	47
*09	9420	X	7207	-0-	-2213	-0-	396 331	1 9	6480	2	Y	301	190	0	111	1	47
10	9858	X	6774	-0-	-3084	-0-	452 339	1 9	5983	2	Y	308	214	0	59	1	82

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
05	11749	X	11608	-0-	-141	-0-	570 989	1 9	10049	2	N	899	279	0	744	1	199
06	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	407 978	1 9	9951	2	Y	889	85	0	538	1	266
07	11408	X	9413	-0-	-1995	-0-	399 879	1 9	8135	2	Y	799	313	0	647	1	105
*08	11408	X	6709	-0-	-4699	-0-	328 642	1 9	5739	2	Y	584	346	0	275	1	68
*09	11040	X	7482	-0-	-3558	-0-	436 48	1 9	6998	2	Y	44	5	0	53	1	54
10	11408	X	7999	-0-	-3409	-0-	519 524	1 9	6956	2	Y	476	327	0	90	1	113

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
05	25575	X	25329	-0-	-246	-0-	1359 128	1 9	23842	2	N	116	13	0	92	1	29
06	25700	X	25700	-0-	-0-	-0-	994 321	1 9	24385	2	Y	292	38	0	182	1	72
07	25575	X	20786	-0-	-4789	-0-	971 19	1 9	19796	2	Y	17	18	0	53	1	18
08	25327	X	18572	-0-	-6755	-0-	1001 9	1 9	17562	2	Y	8	3	0	8	1	15
*09	25680	X	19324	-0-	-6356	-0-	1113 1	1 9	18210	2	Y	1	1	1			15
10	26567	X	18461	-0-	-8106	-0-	1282 88	1 9	17091	2	Y	80	54	0	13	1	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-	18	0	51	1	17
06	3360	X	25	-0-	-3335	-0-	1	1	3	2	Y	19	9	1			10
							21	9									
07	3441	X	87	-0-	-3354	-0-	3	1	69	2	Y	14	4	0	14	1	6
							15	9									
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					5
09	3330	X	17	-0-	-3313	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					5
*10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	76	45	0	22	1	14
							84	9									

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

05	7440	X	6462	-0-	-978	-0-	327	1	5742	2	N	357	107	0	299	1	108
							393	9									
06	8190	X	6318	-0-	-1872	-0-	231	1	5666	2	Y	383	51	0	210	1	122
							421	9									
07	8463	X	7405	-0-	-1058	-0-	332	1	6773	2	Y	273	85	0	231	1	79
							300	9									
08	8463	X	7084	-0-	-1379	-0-	366	1	6417	2	Y	274	145	0	147	1	61
							301	9									
*09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	391	1	6404	2	Y	224	141	0	81	1	63
							246	9									
10	7409	X	6856	-0-	-553	-0-	454	1	6047	2	Y	323	232	0	61	1	93
							355	9									

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

05	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	708	1	13609	2	N	1481	525	0	1209	1	316
							1629	9									
06	17499	X	17499	-0-	-0-	-0-	622	1	15225	2	Y	1502	138	0	917	1	447
							1652	9									
07	18073	X	11438	-0-	-6635	-0-	493	1	10085	2	Y	782	382	0	735	1	112
							860	9									
*08	18073	X	12550	-0-	-5523	-0-	623	1	10964	2	Y	875	326	0	551	1	110
							963	9									
*09	17250	X	12534	-0-	-4716	-0-	667	1	10909	2	Y	871	558	0	310	1	113
							958	9									
10	18073	X	11488	-0-	-6585	-0-	730	1	9749	2	Y	917	638	0	174	1	218
							1009	9									

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

05	31899	X	29840	-0-	-2059	-0-	373	1	28808	2	N	599	143	0	556	1	143
							659	9									
06	33990	X	28183	-0-	-5807	-0-	299	1	26969	2	Y	832	16	0	559	1	257
							915	9									
07	INC G-10		28427	-0-	28427	28427	317	1	27183	2	Y	843	274	0	691	1	135
							927	9									
*08	INC G-10		29854	-0-	29854	58281	334	1	28253	2	Y	1152	565	0	608	1	114
							1267	9									
*09	INC G-10		27533	-0-	27533	85814	335	1	26875	2	Y	294	4	0	268	1	136
							323	9									
10	INC G-10		29063	-0-	29063	114877	358	1	27444	2	Y	1124	890	0	154	1	216
							25	4	1236	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 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
05	32271	X	30095	-0-	-2176	-0-	366	1	28474	2	N	1141	234	0	972	1	239
							1255	9									
06	31230	X	27171	-0-	-4059	-0-	280	1	25321	2	Y	1427	84	0	918	1	425
							1570	9									
07	23587	X	23587	-0-	-0-	-0-	254	1	22187	2	Y	1042	382	0	939	1	146
							1146	9									
*08	30101	X	21297	-0-	-8804	-0-	239	1	20148	2	Y	827	424	0	414	1	135
							910	9									
*09	29130	X	18583	-0-	-10547	-0-	220	1	17596	2	Y	673	470	0	188	1	150
							27	4	740	9							
10	30101	X	18248	-0-	-11853	-0-	229	1	17322	2	Y	634	543	0	66	1	175
							697	9									

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
05	61566	X	36461	-0-	-25105	-0-	455	1	35351	2	N	595	132	0	535	1	105
							655	9									
06	59580	X	18086	-0-	-41494	-0-	191	1	17623	2	Y	247	39	0	219	1	94
							272	9									
07	47461	X	-0-	-0-	-47461	-0-					Y	3	5	0	65	1	27
08	45570	X	-0-	-0-	-45570	-0-					Y	1	2	1			26
09	41520	X	-0-	-0-	-41520	-0-					Y	-0-					26
10	36456	X	-0-	-0-	-36456	-0-					Y	-0-	8	0	1	1	16

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
05	13981	X	12259	-0-	-1722	-0-	156	1	11784	2	N	290	118	0	300	1	103
							319	9									
06	14850	X	8976	-0-	-5874	-0-	96	1	8626	2	Y	231	17	0	218	1	99
							254	9									
*07	17391	X	8529	-0-	-8862	-0-	93	1	8126	2	Y	236	81	0	208	1	46
							50	4	260	9							
*08	17391	X	6615	-0-	-10776	-0-	77	1	6257	2	Y	225	134	0	98	1	39
							33	4	248	9							
09	16830	X	7464	-0-	-9366	-0-	90	1	7268	2	Y	58	55	1			42
							42	4	64	9							
10	12245	X	10132	-0-	-2113	-0-	128	1	9657	2	Y	288	226	0	27	1	77
							30	4	317	9							

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
05	27461	X	27461	-0-	-0-	-0-	1440	1	25269	2	N	684	212	0	579	1	156
							752	9									
06	27447	X	27447	-0-	-0-	-0-	1055	1	25872	2	Y	473	49	0	382	1	198
							520	9									
*07	25141	X	21733	-0-	-3408	-0-	987	1	20200	2	Y	496	201	0	418	1	75
							546	9									
*08	27466	X	20001	-0-	-7465	-0-	1058	1	18546	2	Y	361	242	0	156	1	38
							397	9									
*09	27480	X	20960	-0-	-6520	-0-	1205	1	19724	2	Y	28	5	0	27	1	34
							31	9									
10	28365	X	18765	-0-	-9600	-0-	1299	1	17333	2	Y	121	91	0	26	1	38
							133	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	545 495	1 9	9549	2	N	450	139	0	373	1	98
06	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	383 363	1 9	9393	2	Y	330	43	0	260	1	125
07	10168	X	7509	-0-	-2659	-0-	333 419	1 9	6757	2	Y	381	148	0	310	1	48
*08	10602	X	6752	-0-	-3850	-0-	352 327	1 9	6073	2	Y	297	158	0	152	1	35
*09	10260	X	5520	-0-	-4740	-0-	304 273	1 9	4943	2	Y	248	200	0	53	1	30
10	10602	X	7175	-0-	-3427	-0-	488 270	1 9	6417	2	Y	245	172	0	39	1	64

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46681	X	46681	-0-	-0-	-0-	541 711	1 9	45429	2	N	646	577	1			106
06	41637	X	41637	-0-	-0-	-0-	447 787	1 9	40403	2	Y	715	51	0	535	1	235
07	42315	X	37665	-0-	-4650	-0-	425 804	1 9	36436	2	Y	731	262	0	605	1	102
08	43338	X	40225	-0-	-3113	-0-	462 922	1 9	38841	2	Y	838	458	0	406	1	89
09	41940	X	31614	-0-	-10326	-0-	378 730	1 9	30506	2	Y	664	440	0	208	1	109
10	43338	X	34362	-0-	-8976	-0-	430 759	1 9	33173	2	Y	690	568	0	100	1	131

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72062	X	72062	-0-	-0-	-0-	847 432	1 9	70783	2	N	393	347	1			68
06	57582	X	57582	-0-	-0-	-0-	630 109	1 9	56843	2	Y	99	20	0	81	1	66
07	58435	X	53113	-0-	-5322	-0-	603 591	1 9	51919	2	Y	537	181	0	356	1	66
*08	59799	X	55609	-0-	-4190	-0-	644 706	1 9	54259	2	Y	642	329	0	328	1	51
*09	57870	X	48934	-0-	-8936	-0-	594 542	1 9	47798	2	Y	493	327	0	156	1	61
10	59799	X	51386	-0-	-8413	-0-	657 474	1 9	50255	2	Y	431	343	0	59	1	90

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
05	54089	X	54089	-0-	-0-	-0-	623 1305	1 9	52161	2	N	1186	1063	1			165
06	47943	X	47943	-0-	-0-	-0-	487 3330	1 9	44126	2	Y	3027	92	0	2080	1	1020
*07	45586	X	45586	-0-	-0-	-0-	480 3531	1 9	41575	2	Y	3210	1316	0	2789	1	125
*08	44392	X	39147	-0-	-5245	-0-	452 728	1 9	37967	2	Y	662	330	0	352	1	105
*09	42960	X	34928	-0-	-8032	-0-	419 620	1 9	33889	2	Y	564	383	0	167	1	119
10	44392	X	33909	-0-	-10483	-0-	432 669	1 9	32808	2	Y	608	500	0	79	1	148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-	2	0	6	1	9
06	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	1	1	1			7
07	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-	1	1			6
08	15655	X	10971	-0-	-4684	-0-	118	1	10642	2	Y	192	167	1			31
							211	9									
09	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	119	1	9439	2	Y	543	373	0	169	1	33
							597	9									
*10	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	107	1	7559	2	Y	172	128	0	13	1	64
							189	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

05	0	W	53798	-0-	53798	1392766	2883	1	50576	2	N	308	96	0	258	1	90
							339	9									
06	1445117	X	52351	-0-	-1392766	-0-	2042	1	50057	2	Y	229	27	0	179	1	113
							252	9									
07	56606	X	42600	-0-	-14006	-0-	1978	1	40340	2	Y	256	101	0	216	1	52
							282	9									
*08	53785	X	40286	-0-	-13499	-0-	2161	1	37952	2	Y	157	70	0	96	1	43
							173	9									
*09	52380	X	41644	-0-	-10736	-0-	2389	1	39100	2	Y	141	116	0	30	1	38
							155	9									
10	54095	X	36801	-0-	-17294	-0-	2555	1	34103	2	Y	130	91	0	21	1	56
							143	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

05	26655	X	26655	-0-	-0-	-0-	1411	1	24759	2	N	441	123	0	415	1	113
							485	9									
06	27262	X	27262	-0-	-0-	-0-	1049	1	25797	2	Y	378	39	0	288	1	164
							416	9									
07	25420	X	23853	-0-	-1567	-0-	1075	1	21935	2	Y	766	266	0	554	1	110
							843	9									
08	26660	X	21361	-0-	-5299	-0-	1106	1	19450	2	Y	732	410	0	356	1	78
							805	9									
09	27270	X	23530	-0-	-3740	-0-	1304	1	21585	2	Y	583	374	0	205	1	77
							641	9									
10	28179	X	3510	-0-	-24669	-0-	201	1	3239	2	Y	64	80	0	20	1	41
							70	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51894	X	-0-	-0-	-51894	-0-					N	-0-	48	0	123	1	31
06	50220	X	-0-	-0-	-50220	-0-					N	-0-	1	0	18	1	12
07	10354	X	22	-0-	-10332	-0-	1	1	19	2	N	2	1	0	11	1	4
							2	9									
08	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					3
09	7860	X	169	-0-	-7691	-0-	9	1	137	2	N	21	20	1			4
							23	9									
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3

GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89280	X	87347	-0-	-1933	-0-	1102	1	85389	2	N	778	219	0	747	1	189
							856	9									
06	79337	X	79337	-0-	-0-	-0-	854	1	77558	2	Y	841	56	0	492	1	293
							925	9									
07	81818	X	81818	-0-	-0-	-0-	937	1	80438	2	Y	403	169	0	420	1	107
							443	9									
08	89962	X	87711	-0-	-2251	-0-	1019	1	85894	2	Y	725	361	0	366	1	112
							798	9									
09	87060	X	66965	-0-	-20095	-0-	818	1	65393	2	Y	685	443	0	241	1	117
							754	9									
10	87358	X	28661	-0-	-58697	-0-	377	1	27467	2	Y	743	566	0	146	1	148
							817	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					6
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					6
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	50	1	3499	2	Y	84	58	0	2	1	30
							92	9									

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91109	X	72871	-0-	-18238	-0-	930	1	71941	2	N	-0-	1	1			-0-
06	88170	X	66563	-0-	-21607	-0-	730	1	65833	2	Y	-0-					-0-
07	89156	X	64556	-0-	-24600	-0-	742	1	63814	2	Y	-0-					-0-
08	84847	X	66016	-0-	-18831	-0-	774	1	65242	2	Y	-0-					-0-
09	76380	X	61223	-0-	-15157	-0-	751	1	60472	2	Y	-0-					-0-
10	72881	X	64482	-0-	-8399	-0-	832	1	63649	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
05	46686	X	46686	-0-	-0-	-0-	575	1	44420	2	N	1537	514	0	1428	1	382
							1691	9									
06	44589	X	44589	-0-	-0-	-0-	458	1	41359	2	Y	2520	172	0	1947	1	846
							2772	9									
07	57536	X	49277	-0-	-8259	-0-	532	1	45914	2	Y	2574	949	0	2180	1	304
							2831	9									
08	57660	X	44536	-0-	-13124	-0-	493	1	41349	2	Y	2449	1304	0	1220	1	267
							2694	9									
09	55800	X	40398	-0-	-15402	-0-	468	1	37649	2	Y	2074	1293	0	735	1	326
							2281	9									
10	49290	X	43514	-0-	-5776	-0-	526	1	40270	2	Y	2471	1987	0	333	1	477
							2718	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	2539	-0-	-5118	-0-	107	1	2139	2	N	266	49	0	349	1	58
							293	9									
06	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	368	1	9089	2	Y	1446	116	0	909	1	479
							1591	9									
07	8804	X	4233	-0-	-4571	-0-	150	1	3136	2	Y	861	454	0	817	1	69
							947	9									
*08	8804	X	2021	-0-	-6783	-0-	92	1	1705	2	Y	204	6	0	220	1	47
							224	9									
*09	11040	X	1639	-0-	-9401	-0-	93	1	1529	2	Y	15	2	0	18	1	42
							17	9									
10	11408	X	1581	-0-	-9827	-0-	88	1	1184	2	Y	281	215	0	83	1	25
							309	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

05	53506	X	46584	-0-	-6922	-0-	2541	1	43988	2	N	50	1	0	44	1	27
							55	9									
06	49020	X	42940	-0-	-6080	-0-	1704	1	41199	2	N	34	5	0	25	1	31
							37	9									
07	50406	X	28729	-0-	-21677	-0-	1344	1	27359	2	N	24	10	0	25	1	20
							26	9									
08	46593	X	19547	-0-	-27046	-0-	1131	1	18340	2	N	69	37	0	30	1	22
							76	9									
09	45090	X	39174	-0-	-5916	-0-	2253	1	36859	2	N	56	41	0	17	1	20
							62	9									
10	46593	X	34404	-0-	-12189	-0-	2397	1	32006	2	N	1	3	0			18
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0	65	1	111
06	71040	X	-0-	-0-	-71040	-0-					Y	-0-	3	1			108
07	73408	X	287	-0-	-73121	-0-	4	1	269	2	Y	13	4	0	2	1	115
							14	9									
08	88834	X	88834	-0-	-0-	-0-	1016	1	84035	2	Y	3439	1783	0	1528	1	245
							3783	9									
09	39690	X	5272	-0-	-34418	-0-	45	1	3547	2	Y	1527	1422	0	156	1	204
							1680	9									
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	40	0			160

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

05	28861	X	24687	-0-	-4174	-0-	1208	1	21180	2	N	2090	622	0	1723	1	451
							2299	9									
06	27930	X	22847	-0-	-5083	-0-	832	1	20363	2	Y	1502	182	0	1186	1	585
							1652	9									
07	26474	X	15231	-0-	-11243	-0-	660	1	13428	2	Y	1039	488	0	954	1	182
							1143	9									
08	24676	X	17790	-0-	-6886	-0-	874	1	15392	2	Y	1385	737	0	681	1	152
							1524	9									
09	23880	X	17099	-0-	-6781	-0-	922	1	15089	2	Y	989	621	0	356	1	151
							1088	9									
10	24676	X	15848	-0-	-8828	-0-	1031	1	13733	2	Y	985	698	0	189	1	249
							1084	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	234205 X	34977	-0-	-199228	-0-	432	1	33301	2	N	1131	267	0	959	1	212
						1244	9									
06	226650 X	29323	-0-	-197327	-0-	308	1	27845	2	Y	1064	61	0	857	1	358
						1170	9									
07	44144 X	27391	-0-	-16753	-0-	304	1	26115	2	Y	884	322	0	806	1	114
						972	9									
08	44144 X	14181	-0-	-29963	-0-	174	1	13248	2	Y	690	479	0	268	1	71
						759	9									
09	37410 X	-0-	-0-	-37410	-0-					Y	-0-	1	1			74
10	34968 X	-0-	-0-	-34968	-0-					Y	-0-	32	0	2	1	38

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

05	15487 X	15487	-0-	-0-	-0-	819	1	14380	2	N	262	56	0	234	1	65
						288	9									
06	16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	622	1	15310	2	Y	305	29	0	218	1	123
						336	9									
*07	14096 X	14096	-0-	-0-	-0-	641	1	13050	2	Y	368	144	0	291	1	56
						405	9									
*08	14136 X	13331	-0-	-805	-0-	699	1	12265	2	Y	334	178	0	172	1	40
						367	9									
*09	14709 X	14709	-0-	-0-	-0-	832	1	13607	2	Y	245	156	0	88	1	41
						270	9									
10	14136 X	3066	-0-	-11070	-0-	177	1	2849	2	Y	36	44	0	12	1	21
						40	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

05	33170 X	-0-	-0-	-33170	-0-					N	-0-	4	0	10	1	13
06	31140 X	-0-	-0-	-31140	-0-					Y	-0-	2	1			11
07	29667 X	19586	-0-	-10081	-0-	226	1	18921	2	Y	399	113	0	252	1	45
						439	9									
*08	27776 X	10502	-0-	-17274	-0-	131	1	9771	2	Y	545	368	0	203	1	19
						600	9									
*09	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	136	1	11125	2	Y	16	1	1			34
						18	9									
10	19592 X	14570	-0-	-5022	-0-	169	1	13767	2	Y	576	454	0	124	1	32
						634	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

05	10199 X	8794	-0-	-1405	-0-	417	1	7368	2	N	917	42	0	879	1	204
						1009	9									
06	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	455	1	11266	2	Y	1180	113	0	821	1	450
						1298	9									
07	9238 X	4401	-0-	-4837	-0-	172	1	3556	2	Y	612	322	0	596	1	144
						673	9									
*08	9145 X	1368	-0-	-7777	-0-	65	1	1192	2	Y	101	13	0	166	1	66
						111	9									
*09	13020 X	1627	-0-	-11393	-0-	94	1	1515	2	Y	16	2	0	18	1	62
						18	9									
10	13454 X	4289	-0-	-9165	-0-	259	1	3348	2	Y	620	405	0	130	1	147
						682	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 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
05	0	W	132298	-0-	132298	590126	1674	1	128137	2	N	2261	445	0	2024	1	428
							2487	9									
06	681423	X	91297	-0-	-590126	-0-	988	1	89218	2	Y	992	113	0	871	1	436
							1091	9									
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	6	1	620	2	Y	16	16	0	307	1	129
							18	9									
*08	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	2	4	1			127
09	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					127
10	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-	4	0			118

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
05	57412	X	49882	-0-	-7530	-0-	2690	1	47192	2	N	-0-					26
06	53970	X	48072	-0-	-5898	-0-	1886	1	46185	2	Y	1					27
							1	9									
07	55397	X	38963	-0-	-16434	-0-	1819	1	37068	2	Y	69	18	0	50	1	28
							76	9									
08	50251	X	33830	-0-	-16421	-0-	1824	1	31988	2	Y	16	5	0	18	1	21
							18	9									
09	48270	X	35649	-0-	-12621	-0-	2065	1	33583	2	Y	1	1	0	1	1	20
							1	9									
10	49879	X	33286	-0-	-16593	-0-	2320	1	30963	2	Y	3	2	0			21
							3	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
05	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	502	1	8840	2	N	1127	307	0	958	1	243
							1240	9									
06	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	285	1	8838	2	Y	654	101	0	518	1	278
							719	9									
07	8091	X	4983	-0-	-3108	-0-	205	1	4207	2	Y	519	260	0	480	1	57
							571	9									
*08	10571	X	1429	-0-	-9142	-0-	69	1	1279	2	Y	74	7	0	91	1	33
							81	9									
09	10230	X	1029	-0-	-9201	-0-	59	1	960	2	Y	9	2	0	8	1	32
							10	9									
10	10571	X	5545	-0-	-5026	-0-	344	1	4442	2	Y	690	421	0	150	1	151
							759	9									

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
05	73191	X	61889	-0-	-11302	-0-	3279	1	57529	2	N	983	308	0	807	1	260
							1081	9									
06	67140	X	60841	-0-	-6299	-0-	2357	1	57763	2	Y	655	88	0	531	1	296
							721	9									
07	69502	X	48646	-0-	-20856	-0-	2245	1	45749	2	Y	593	244	0	521	1	124
							652	9									
*08	61876	X	43651	-0-	-18225	-0-	2328	1	40816	2	Y	461	242	0	241	1	102
							507	9									
*09	60900	X	45894	-0-	-15006	-0-	2616	1	42810	2	Y	425	239	0	178	1	110
							468	9									
10	62868	X	42269	-0-	-20599	-0-	2912	1	38862	2	Y	450	323	0	91	1	146
							495	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	130925	-0-	130925	3033588	1670	1	129159	2	N	87	19	0	74	1	14
							96	9									
06	0	W	8713	-0-	8713	3042301	96	1	8606	2	Y	10	5	0	13	1	6
							11	9									
07	3081906	X	39605	-0-	-3042301	-0-	573	1	38984	2	Y	44	12	0	28	1	10
							48	9									
*08	161267	X	161267	-0-	-0-	-0-	1898	1	159278	2	Y	83	63	0	27	1	3
							91	9									
*09	129704	X	129704	-0-	-0-	-0-	1593	1	128101	2	Y	9	6	0	2	1	4
							10	9									
*10	125047	X	125047	-0-	-0-	-0-	1613	1	123375	2	Y	54	42	0	7	1	9
							59	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

05	93465	X	68833	-0-	-24632	-0-	3714	1	65119	2	N	-0-	1	1			10
06	79920	X	65328	-0-	-14592	-0-	2561	1	62767	2	Y	-0-					10
07	81685	X	51377	-0-	-30308	-0-	2401	1	48975	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
08	71951	X	41628	-0-	-30323	-0-	2246	1	39379	2	Y	3	1	0	4	1	4
							3	9									
09	66600	X	44509	-0-	-22091	-0-	2559	1	41949	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	68820	X	42008	-0-	-26812	-0-	2923	1	39083	2	Y	2	1	0			5
							2	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

05	89497	X	62281	-0-	-27216	-0-	3406	1	57911	2	N	876	56	0	907	1	225
							964	9									
06	83325	X	83325	-0-	-0-	-0-	3220	1	78801	2	Y	1185	139	0	822	1	449
							1304	9									
07	85064	X	63767	-0-	-21297	-0-	2904	1	59235	2	Y	1480	569	0	1127	1	233
							1628	9									
*08	77965	X	54930	-0-	-23035	-0-	2871	1	50632	2	Y	1297	640	0	700	1	190
							1427	9									
*09	83340	X	58026	-0-	-25314	-0-	3276	1	53614	2	Y	1033	684	0	354	1	185
							1136	9									
10	86118	X	53619	-0-	-32499	-0-	3662	1	48898	2	Y	963	684	0	184	1	280
							1059	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

05	8463	X	3711	-0-	-4752	-0-	215	1	3214	2	N	256	23	0	268	1	77
							282	9									
06	11130	X	2785	-0-	-8345	-0-	94	1	2355	2	Y	305	2	0	232	1	148
							336	9									
07	11501	X	7134	-0-	-4367	-0-	298	1	5994	2	Y	765	324	0	506	1	83
							842	9									
*08	11501	X	9811	-0-	-1690	-0-	496	1	8649	2	Y	605	306	0	329	1	53
							666	9									
*09	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	573	1	9382	2	Y	692	441	0	232	1	72
							761	9									
*10	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	528	1	7150	2	Y	626	446	0	126	1	126
							689	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	142538	X	43491	-0-	-99047	-0-	2263	1	39367	2	N	1692	352	0	1672	1	382
							1861	9									
06	62160	X	55522	-0-	-6638	-0-	2094	1	51294	2	Y	1940	227	0	1392	1	703
							2134	9									
07	64139	X	45187	-0-	-18952	-0-	1999	1	40769	2	Y	2199	864	0	1740	1	298
							2419	9									
*08	54684	X	40786	-0-	-13898	-0-	2089	1	36639	2	Y	1871	974	0	982	1	213
							2058	9									
*09	55590	X	43493	-0-	-12097	-0-	2419	1	39579	2	Y	1359	863	0	496	1	213
							1495	9									
10	57381	X	40982	-0-	-16399	-0-	2749	1	36649	2	Y	1440	1020	0	274	1	359
							1584	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
05	170066	X	55332	-0-	-114734	-0-	2928	1	51360	2	N	949	295	0	814	1	241
							1044	9									
06	57240	X	54111	-0-	-3129	-0-	2090	1	51253	2	Y	698	77	0	557	1	305
							768	9									
07	59086	X	43715	-0-	-15371	-0-	2003	1	40854	2	Y	780	304	0	641	1	140
							858	9									
*08	55552	X	39286	-0-	-16266	-0-	2071	1	36370	2	Y	768	372	0	418	1	118
							845	9									
*09	54150	X	40796	-0-	-13354	-0-	2308	1	37764	2	Y	658	416	0	240	1	120
							724	9									
10	55924	X	35417	-0-	-20507	-0-	2414	1	32234	2	Y	699	493	0	134	1	192
							769	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
05	145638	X	67917	-0-	-77721	-0-	777	1	64848	2	N	2084	146	0	2248	1	330
							2292	9									
06	140940	X	93583	-0-	-47357	-0-	984	1	88452	2	Y	3770	334	0	2694	1	1072
							4147	9									
07	102762	X	102762	-0-	-0-	-0-	1137	1	97959	2	Y	3333	1234	0	2869	1	302
							3666	9									
*08	98068	X	98068	-0-	-0-	-0-	1139	1	95611	2	Y	1198	590	0	629	1	281
							1318	9									
*09	93570	X	73329	-0-	-20241	-0-	888	1	71162	2	Y	1163	721	0	428	1	295
							1279	9									
10	102765	X	88378	-0-	-14387	-0-	1125	1	85716	2	Y	1397	1180	0	178	1	334
							1537	9									

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
05	105121	X	53782	-0-	-51339	-0-	2834	1	49739	2	N	1099	326	0	950	1	293
							1209	9									
06	62730	X	55067	-0-	-7663	-0-	2071	1	50822	2	Y	1976	104	0	1383	1	782
							2174	9									
07	56947	X	20173	-0-	-36774	-0-	885	1	18698	2	Y	536	326	0	866	1	126
							590	9									
*08	53785	X	42732	-0-	-11053	-0-	2246	1	39527	2	Y	872	486	0	354	1	158
							959	9									
*09	55110	X	40512	-0-	-14598	-0-	2279	1	37289	2	Y	858	543	0	305	1	168
							944	9									
10	56916	X	36555	-0-	-20361	-0-	2487	1	33179	2	Y	808	571	0	155	1	250
							889	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	135532	X	35316	-0-	-100216	-0-	1875	1	32883	2	N	507	157	0	441	1	143
							558	9									
06	40050	X	33685	-0-	-6365	-0-	1307	1	32030	2	Y	316	38	0	260	1	161
							348	9									
07	41323	X	26864	-0-	-14459	-0-	1234	1	25176	2	Y	413	156	0	331	1	87
							454	9									
*08	37045	X	23821	-0-	-13224	-0-	1262	1	22167	2	Y	356	188	0	185	1	70
							392	9									
*09	34170	X	24534	-0-	-9636	-0-	1395	1	22836	2	Y	275	172	0	101	1	72
							303	9									
10	35309	X	22826	-0-	-12483	-0-	1567	1	20887	2	Y	338	235	0	64	1	111
							372	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
05	147126	X	27877	-0-	-119249	-0-	1468	1	25738	2	N	610	183	0	521	1	161
							671	9									
06	26409	X	26409	-0-	-0-	-0-	1017	1	24919	2	Y	430	52	0	341	1	198
							473	9									
07	23498	X	22554	-0-	-944	-0-	1027	1	20944	2	Y	530	203	0	426	1	99
							583	9									
*08	27869	X	19840	-0-	-8029	-0-	1044	1	18336	2	Y	418	224	0	218	1	75
							460	9									
*09	26970	X	20072	-0-	-6898	-0-	1137	1	18608	2	Y	297	182	0	114	1	76
							327	9									
10	27869	X	18394	-0-	-9475	-0-	1256	1	16758	2	Y	345	245	0	67	1	109
							380	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
05	134540	X	30265	-0-	-104275	-0-	1592	1	27939	2	N	667	189	0	534	1	154
							734	9									
06	130200	X	29058	-0-	-101142	-0-	1118	1	27415	2	Y	477	59	0	372	1	200
							525	9									
07	26877	X	23322	-0-	-3555	-0-	1061	1	21641	2	Y	564	217	0	454	1	93
							620	9									
*08	30256	X	20805	-0-	-9451	-0-	1091	1	19166	2	Y	498	265	0	257	1	69
							548	9									
*09	29280	X	21186	-0-	-8094	-0-	1196	1	19604	2	Y	351	227	0	126	1	67
							386	9									
10	30256	X	19833	-0-	-10423	-0-	1357	1	18136	2	Y	309	223	0	60	1	93
							340	9									

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
05	156488	X	25088	-0-	-131400	-0-	1331	1	23423	2	N	304	133	0	249	1	100
							334	9									
06	151440	X	25564	-0-	-125876	-0-	988	1	24215	2	Y	328	29	0	248	1	151
							361	9									
07	24118	X	20652	-0-	-3466	-0-	948	1	19327	2	Y	343	136	0	292	1	66
							377	9									
*08	25079	X	18352	-0-	-6727	-0-	974	1	17110	2	Y	244	85	0	165	1	60
							268	9									
*09	25590	X	18701	-0-	-6889	-0-	1060	1	17341	2	Y	273	180	0	94	1	59
							300	9									
10	26412	X	16742	-0-	-9670	-0-	1150	1	15327	2	Y	241	171	0	44	1	85
							265	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	106981	X	60716	-0-	-46265	-0-	3188 1588	1 9	55940	2	N	1444	457	0	1309	1	395
06	103530	X	58564	-0-	-44966	-0-	2251 1146	1 9	55167	2	Y	1042	129	0	839	1	469
07	48182	X	48182	-0-	-0-	-0-	2206 993	1 9	44983	2	Y	903	305	0	864	1	203
*08	42587	X	42587	-0-	-0-	-0-	2249 829	1 9	39509	2	Y	754	356	0	425	1	176
*09	58770	X	44215	-0-	-14555	-0-	2499 853	1 9	40863	2	Y	775	484	0	280	1	187
10	60729	X	13089	-0-	-47640	-0-	814 332	1 9	11943	2	Y	302	241	0	49	1	199

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
05	162471	X	65042	-0-	-97429	-0-	3245 997	1 9	60800	2	N	906	270	0	807	1	210
06	157230	X	83707	-0-	-73523	-0-	3275 216	1 9	80216	2	Y	196	14	0	240	1	152
07	80166	X	66071	-0-	-14095	-0-	3061 579	1 9	62431	2	Y	526	169	0	403	1	106
*08	71641	X	59103	-0-	-12538	-0-	3154 564	1 9	55385	2	Y	513	283	0	257	1	79
*09	83760	X	61633	-0-	-22127	-0-	3525 427	1 9	57681	2	Y	388	244	0	141	1	82
10	86490	X	20873	-0-	-65617	-0-	1291 178	1 9	19404	2	Y	162	126	0	23	1	95

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
05	137094	X	137094	-0-	-0-	-0-	1734 967	1 9	134393	2	N	879	174	0	784	1	212
06	127313	X	127313	-0-	-0-	-0-	1385 946	1 9	124982	2	N	860	62	0	672	1	338
07	131409	X	124540	-0-	-6869	-0-	1420 1011	1 9	122109	2	N	919	325	0	766	1	166
*08	131409	X	129647	-0-	-1762	-0-	1506 1250	1 9	126891	2	N	1136	552	0	588	1	162
*09	127170	X	117967	-0-	-9203	-0-	1433 1195	1 9	115339	2	N	1086	692	0	368	1	188
10	131409	X	122689	-0-	-8720	-0-	1566 1316	1 9	119807	2	N	1196	953	0	159	1	272

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
05	144615	X	48284	-0-	-96331	-0-	617 205	1 9	47462	2	N	186	210	1			49
06	139950	X	38123	-0-	-101827	-0-	414 231	1 9	37478	2	Y	210	1	0	177	1	81
07	38662	X	38662	-0-	-0-	-0-	436 275	1 9	37951	2	Y	250	107	0	198	1	26
*08	32432	X	32432	-0-	-0-	-0-	355 83	1 9	31994	2	Y	75	1	0	71	1	29
09	46740	X	36397	-0-	-10343	-0-	445 207	1 9	35745	2	Y	188	109	0	75	1	33
10	48298	X	36533	-0-	-11765	-0-	467 259	1 9	35807	2	Y	235	181	0	36	1	51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148149	X	83943	-0-	-64206	-0-	1063	1	82307	2	N	521	121	0	472	1	124
							573	9									
06	143370	X	76822	-0-	-66548	-0-	836	1	75462	2	Y	476	36	0	379	1	185
							524	9									
07	70251	X	70251	-0-	-0-	-0-	795	1	68970	2	Y	442	160	0	386	1	81
							486	9									
*08	90830	X	49321	-0-	-41509	-0-	533	1	48579	2	Y	190	2	0	195	1	74
							209	9									
*09	87870	X	71954	-0-	-15916	-0-	876	1	70437	2	Y	583	380	0	190	1	87
							641	9									
10	83948	X	69113	-0-	-14835	-0-	883	1	67627	2	Y	548	436	0	75	1	124
							603	9									

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

05	75764	X	2014	-0-	-73750	-0-	50	1	799	2	N	1059	784	0	877	1	467
							1165	9									
06	73320	X	-0-	-0-	-73320	-0-					Y	114	4	0	133	1	216
07	117	X	117	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	63	17	0	93	1	169
							69	9									
08	15221	X	516	-0-	-14705	-0-	14	1	260	2	Y	220	148	0	77	1	164
							242	9									
*09	13710	X	30	-0-	-13680	-0-	1	1	3	2	Y	24	4	0	24	1	160
							26	9									
10	2015	X	494	-0-	-1521	-0-	33	1	397	2	Y	58	36	0	8	1	174
							64	9									

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

05	0	W	13701	-0-	13701	158384	762	1	12936	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	170778	X	12394	-0-	-158384	-0-	487	1	11906	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	40238	X	9708	-0-	-30530	-0-	454	1	9254	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	31930	X	8150	-0-	-23780	-0-	439	1	7711	2	Y	-0-					-0-
09	13260	X	7616	-0-	-5644	-0-	437	1	7179	2	Y	-0-					-0-
10	13702	X	7422	-0-	-6280	-0-	516	1	6905	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

05	38595	X	12491	-0-	-26104	-0-	677	1	11814	2	N	-0-					-0-
06	37350	X	10256	-0-	-27094	-0-	402	1	9852	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	390	1	7954	2	Y	11	3	0	8	1	1
							12	9									
08	13764	X	7596	-0-	-6168	-0-	408	1	7178	2	Y	9	3	0	6	1	1
							10	9									
09	12120	X	8166	-0-	-3954	-0-	469	1	7693	2	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
10	12493	X	7677	-0-	-4816	-0-	534	1	7141	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2546	-0-	2546	289127	66	1	1060	2	N	1291	945	0	1018	1	556
							1420	9									
06	0	W	-0-	-0-	-0-	289127					Y	140	4	0	158	1	254
07	0	W	1578	-0-	1578	290705	56	1	1120	2	Y	365	96	0	298	1	225
							402	9									
08	291224	X	519	-0-	-290705	-0-	17	1	296	2	Y	187	124	0	96	1	192
							206	9									
09	19980	X	158	-0-	-19822	-0-	7	1	120	2	Y	28	7	0	24	1	189
							31	9									
10	2542	X	407	-0-	-2135	-0-	25	1	304	2	Y	71	45	0	13	1	202
							78	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
05	0	W	661	-0-	661	233275	38	1	608	2	N	14	76	0	345	1	174
							15	9									
06	0	W	-0-	-0-	-0-	233275					Y	1	28	1			145
07	233884	X	609	-0-	-233275	-0-	22	1	434	2	Y	139	36	0	90	1	158
							153	9									
*08	13206	X	455	-0-	-12751	-0-	15	1	261	2	Y	163	103	0	77	1	141
							179	9									
*09	10710	X	313	-0-	-10397	-0-	17	1	267	2	Y	26	1	0	26	1	140
							29	9									
10	651	X	122	-0-	-529	-0-	6	1	71	2	Y	41	30	0	14	1	137
							45	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
05	0	W	79915	-0-	79915	1261242	4047	1	75316	2	N	502	92	0	452	1	84
							552	9									
06	0	W	101623	-0-	101623	1362865	3965	1	97167	2	Y	446	56	0	329	1	145
							491	9									
07	0	W	77894	-0-	77894	1440759	3628	1	73719	2	Y	497	192	0	402	1	48
							547	9									
*08	1479005	X	38246	-0-	-1440759	-0-	2169	1	35633	2	Y	404	293	0	125	1	34
							444	9									
*09	101640	X	89867	-0-	-11773	-0-	5164	1	84482	2	Y	201	170	0	41	1	24
							221	9									
10	104997	X	80923	-0-	-24074	-0-	5638	1	75246	2	Y	35	36	0	7	1	16
							39	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90458	X	63750	-0-	-26708	-0-	809	1	62578	2	N	330	95	0	318	1	68
							363	9									
06	87540	X	56874	-0-	-30666	-0-	620	1	55922	2	Y	302	23	0	242	1	105
							332	9									
07	90458	X	58520	-0-	-31938	-0-	670	1	57605	2	Y	223	281	1			47
							245	9									
08	82708	X	56575	-0-	-26133	-0-	658	1	55393	2	Y	476	263	0	219	1	41
							524	9									
*09	68490	X	42466	-0-	-26024	-0-	520	1	41573	2	Y	339	222	0	115	1	43
							373	9									
10	63736	X	4720	-0-	-59016	-0-	62	1	4492	2	Y	151	129	0	4	1	61
							166	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151094	X	55440	-0-	-95654	-0-	2849	1	52530	2	N	55	46	1			13
							61	9									
06	146220	X	65378	-0-	-80842	-0-	2569	1	62799	2	Y	9	1	0	12	1	9
							10	9									
07	151094	X	50163	-0-	-100931	-0-	2344	1	47808	2	Y	10	4	0	10	1	5
							11	9									
08	55645	X	44165	-0-	-11480	-0-	2378	1	41764	2	Y	21	4	0	14	1	8
							23	9									
09	65370	X	45785	-0-	-19585	-0-	2632	1	43065	2	Y	80	75	0	7	1	6
							88	9									
10	67549	X	41547	-0-	-26002	-0-	2894	1	38641	2	Y	11	9	0	3	1	5
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129425	X	84176	-0-	-45249	-0-	1071	1	83042	2	N	57	24	0	30	1	41
							63	9									
06	125250	X	61766	-0-	-63484	-0-	684	1	61052	2	Y	27	1	0	36	1	39
							30	9									
07	129425	X	-0-	-0-	-129425	-0-					Y	1	1	0	11	1	26
08	92225	X	47264	-0-	-44961	-0-	490	1	46278	2	Y	451	400	1			77
							496	9									
*09	86737	X	86737	-0-	-0-	-0-	1046	1	84054	2	Y	1488	1000	0	460	1	105
							1637	9									
10	84165	X	77479	-0-	-6686	-0-	982	1	75231	2	Y	1151	895	0	141	1	220
							1266	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78089	X	53602	-0-	-24487	-0-	685	1	52613	2	N	276	121	0	206	1	65
							304	9									
06	75570	X	22756	-0-	-52814	-0-	249	1	22333	2	Y	158	15	0	116	1	27
							174	9									
07	78089	X	-0-	-0-	-78089	-0-					Y	17	34	1			10
08	63302	X	-0-	-0-	-63302	-0-					Y	-0-	1	1			9
09	56310	X	-0-	-0-	-56310	-0-					Y	-0-					9
10	53599	X	-0-	-0-	-53599	-0-					Y	1	3	0	1	1	6

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
05	74586	X	14827	-0-	-59759	-0-	705	1	12606	2	N	1378	468	0	1084	1	291
							1516	9									
06	72180	X	26509	-0-	-45671	-0-	960	1	23811	2	Y	1580	171	0	1158	1	542
							1738	9									
07	74586	X	9750	-0-	-64836	-0-	410	1	8759	2	Y	528	299	0	674	1	97
							581	9									
*08	25699	X	6430	-0-	-19269	-0-	303	1	5668	2	Y	417	272	0	193	1	49
							459	9									
*09	26580	X	3585	-0-	-22995	-0-	209	1	3340	2	Y	33	2	0	39	1	41
							36	9									
*10	27404	X	13	-0-	-27391	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	25	0	4	1	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65379	X	34893	-0-	-30486	-0-	1753 2778	1 9	30362	2	N	2525	767	0	2072	1	508
06	63270	X	8877	-0-	-54393	-0-	354 605	1 9	7918	2	Y	550	149	0	630	1	279
07	65379	X	15347	-0-	-50032	-0-	640 1007	1 9	13700	2	Y	915	437	0	654	1	103
*08	37510	X	30473	-0-	-7037	-0-	1579 1415	1 9	27479	2	Y	1286	596	0	688	1	105
*09	36210	X	33445	-0-	-2765	-0-	1844 1759	1 9	29842	2	Y	1599	974	0	601	1	129
10	34906	X	19126	-0-	-15780	-0-	1309 771	1 9	17046	2	Y	701	457	0	115	1	258

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

05	77903	X	26572	-0-	-51331	-0-	1359 1044	1 9	24169	2	N	949	34	0	924	1	159
06	75390	X	37247	-0-	-38143	-0-	1388 1759	1 9	34100	2	Y	1599	141	0	986	1	472
07	77903	X	13574	-0-	-64329	-0-	573 768	1 9	12233	2	Y	698	366	0	678	1	126
*08	26567	X	15531	-0-	-11036	-0-	755 988	1 9	13788	2	Y	898	516	0	438	1	70
*09	37080	X	5231	-0-	-31849	-0-	283 42	1 9	4906	2	Y	38	9	0	41	1	58
10	38502	X	16426	-0-	-22076	-0-	1059 915	1 9	14452	2	Y	832	557	0	148	1	185

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

05	121892	X	90800	-0-	-31092	-0-	1151 1472	1 9	88177	2	N	1338	322	0	1149	1	317
06	117960	X	69262	-0-	-48698	-0-	745 1210	1 9	67307	2	Y	1100	86	0	896	1	435
07	121892	X	63550	-0-	-58342	-0-	717 1093	1 9	61740	2	Y	994	363	0	872	1	194
*08	121892	X	6580	-0-	-115312	-0-	79 604	1 9	5897	2	Y	549	470	0	133	1	140
*09	87870	X	84680	-0-	-3190	-0-	1029 970	1 9	82681	2	Y	882	799	1			223
10	90799	X	66112	-0-	-24687	-0-	833 1443	1 9	63836	2	Y	1312	1059	0	172	1	304

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

05	121892	X	67208	-0-	-54684	-0-	847 697	1 9	65664	2	N	634	119	0	519	1	225
06	117960	X	61692	-0-	-56268	-0-	665 957	1 9	60070	2	Y	870	3	0	675	1	417
07	121892	X	55731	-0-	-66161	-0-	624 1255	1 9	53852	2	Y	1141	414	0	927	1	217
*08	121892	X	8490	-0-	-113402	-0-	104 689	1 9	7697	2	Y	626	527	0	152	1	164
*09	65040	X	63766	-0-	-1274	-0-	775 703	1 9	62288	2	Y	639	577	1			226
10	67208	X	54362	-0-	-12846	-0-	689 875	1 9	52798	2	Y	795	665	0	112	1	244

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	117118 X	86121	-0-	-30997	-0-	1090	1	83526	2	N	1368	200	0	1361	1	334
						1505	9									
06	113340 X	64906	-0-	-48434	-0-	694	1	62625	2	Y	1443	116	0	1106	1	555
						1587	9									
07	117118 X	61180	-0-	-55938	-0-	685	1	58919	2	Y	1433	514	0	1206	1	268
						1576	9									
*08	117118 X	9093	-0-	-108025	-0-	107	1	7941	2	Y	950	821	0	202	1	195
						1045	9									
*09	83340 X	78751	-0-	-4589	-0-	954	1	76728	2	Y	972	864	1			303
						1069	9									
10	86118 X	65058	-0-	-21060	-0-	811	1	62193	2	Y	1867	1504	0	259	1	407
						2054	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

05	135842 X	66764	-0-	-69078	-0-	850	1	65875	2	N	35	3	0	38	1	20
						39	9									
06	131460 X	47271	-0-	-84189	-0-	523	1	46709	2	Y	35	2	0	35	1	18
						39	9									
*07	135842 X	-0-	-0-	-135842	-0-					Y	2	1	0	8	1	11
08	135842 X	-0-	-0-	-135842	-0-					Y	-0-					11
09	69990 X	-0-	-0-	-69990	-0-					Y	-0-					11
10	66774 X	-0-	-0-	-66774	-0-					Y	-0-					10

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

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-
10	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

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

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

05	127565 X	55576	-0-	-71989	-0-	707	1	54533	2	N	305	97	0	195	1	85
						336	9									
06	123450 X	44485	-0-	-78965	-0-	485	1	43796	2	Y	185	7	0	168	1	95
						204	9									
07	127565 X	35860	-0-	-91705	-0-	404	1	35349	2	Y	97	142	1			50
						107	9									
08	127565 X	40579	-0-	-86986	-0-	473	1	39794	2	Y	284	174	0	112	1	48
						312	9									
*09	123450 X	36333	-0-	-87117	-0-	443	1	35685	2	Y	186	119	0	61	1	54
						205	9									
10	55583 X	35548	-0-	-20035	-0-	454	1	34828	2	Y	242	196	0	26	1	74
						266	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 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
05	127565	X	55576	-0-	-71989	-0-	708 614	1 9	54254	2	N	558	85	0	427	1	108
06	123450	X	44889	-0-	-78561	-0-	478 1219	1 9	43192	2	Y	1108	98	0	852	1	266
07	127565	X	37490	-0-	-90075	-0-	420 317	1 9	36753	2	Y	288	120	0	336	1	98
*08	127565	X	33213	-0-	-94352	-0-	385 428	1 9	32400	2	Y	389	199	0	195	1	93
*09	123450	X	30649	-0-	-92801	-0-	373 292	1 9	29984	2	Y	265	165	0	91	1	102
10	55583	X	32995	-0-	-22588	-0-	421 348	1 9	32226	2	Y	316	283	0	44	1	91

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
05	137826	X	50505	-0-	-87321	-0-	612 101	1 9	49792	2	N	92	9	0	88	1	46
06	133380	X	42812	-0-	-90568	-0-	468 55	1 9	42289	2	Y	50	1	0	50	1	45
07	137826	X	42831	-0-	-94995	-0-	494 84	1 9	42253	2	Y	76	28	0	57	1	36
*08	137826	X	42062	-0-	-95764	-0-	494 77	1 9	41491	2	Y	70	33	0	39	1	34
*09	133380	X	32436	-0-	-100944	-0-	399 135	1 9	31902	2	Y	123	90	0	27	1	40
10	50499	X	31442	-0-	-19057	-0-	408 83	1 9	30951	2	Y	75	61	0	11	1	43

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
05	185163	X	81037	-0-	-104126	-0-	938 1575	1 9	78524	2	N	1432	1285	1			282
06	179190	X	63209	-0-	-115981	-0-	676 1496	1 9	61037	2	Y	1360	103	0	1020	1	519
07	185163	X	52681	-0-	-132482	-0-	586 1462	1 9	50633	2	Y	1329	492	0	1119	1	237
*08	185163	X	50720	-0-	-134443	-0-	579 1470	1 9	48671	2	Y	1336	658	0	694	1	221
*09	179190	X	44603	-0-	-134587	-0-	533 851	1 9	43219	2	Y	774	412	0	338	1	245
10	81034	X	45972	-0-	-35062	-0-	576 1395	1 9	44001	2	Y	1268	1024	0	170	1	319

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
05	101742	X	13805	-0-	-87937	-0-	742 127	1 9	12936	2	N	115	35	0	100	1	24
06	98460	X	11909	-0-	-86551	-0-	466 86	1 9	11357	2	Y	78	10	0	63	1	29
07	101742	X	9405	-0-	-92337	-0-	434 101	1 9	8870	2	Y	92	36	0	74	1	11
08	101742	X	8035	-0-	-93707	-0-	428 69	1 9	7538	2	Y	63	40	0	29	1	5
*09	98460	X	7788	-0-	-90672	-0-	447 21	1 9	7320	2	Y	19	8	0	11	1	5
10	101742	X	5945	-0-	-95797	-0-	419 35	1 9	5491	2	Y	32	21	0	7	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83018	X	15442	-0-	-67576	-0-	821	1	14379	2	N	220	68	0	184	1	45
							242	9									
06	80340	X	13670	-0-	-66670	-0-	532	1	12986	2	Y	138	17	0	113	1	53
							152	9									
07	83018	X	10460	-0-	-72558	-0-	480	1	9813	2	Y	152	60	0	127	1	18
							167	9									
08	83018	X	8941	-0-	-74077	-0-	466	1	8333	2	Y	129	81	0	57	1	10
							142	9									
*09	80340	X	9618	-0-	-70722	-0-	544	1	8861	2	Y	194	134	0	53	1	17
							213	9									
10	83018	X	7651	-0-	-75367	-0-	534	1	7021	2	Y	87	64	0	18	1	22
							96	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

05	25265	X	6605	-0-	-18660	-0-	356	1	6249	2	N	-0-					-0-
06	24450	X	6327	-0-	-18123	-0-	237	1	6087	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	25265	X	5041	-0-	-20224	-0-	235	1	4795	2	Y	10	4	0	7	1	1
							11	9									
08	25265	X	4293	-0-	-20972	-0-	230	1	4053	2	Y	9	7	0	3	1	-0-
							10	9									
*09	24450	X	4363	-0-	-20087	-0-	251	1	4112	2	Y	-0-					-0-
10	6603	X	4181	-0-	-2422	-0-	292	1	3889	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

05	144770	X	47734	-0-	-97036	-0-	2490	1	43692	2	N	1411	355	0	1011	1	240
							1552	9									
06	140100	X	46672	-0-	-93428	-0-	1785	1	43875	2	Y	920	117	0	710	1	333
							1012	9									
07	144770	X	36537	-0-	-108233	-0-	1660	1	33841	2	Y	942	375	0	790	1	110
							1036	9									
*08	144770	X	33005	-0-	-111765	-0-	1732	1	30395	2	Y	798	409	0	421	1	78
							878	9									
*09	140100	X	35395	-0-	-104705	-0-	1993	1	32622	2	Y	709	431	0	273	1	83
							780	9									
10	48236	X	5588	-0-	-42648	-0-	321	1	5142	2	Y	114	138	0	32	1	27
							125	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

05	141639	X	28670	-0-	-112969	-0-	337	1	27920	2	N	375	24	0	466	1	255
							413	9									
06	137070	X	31325	-0-	-105745	-0-	338	1	30372	2	Y	559	56	0	445	1	313
							615	9									
07	141639	X	17	-0-	-141622	-0-	1	1	10	2	Y	5	13	0	107	1	198
							6	9									
08	141639	X	-0-	-0-	-141639	-0-					Y	-0-	2	1			196
*09	137070	X	12276	-0-	-124794	-0-	147	1	12109	2	Y	18	1	1			213
							20	9									
*10	35834	X	35834	-0-	-0-	-0-	447	1	34215	2	Y	1065	824	0	149	1	305
							1172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108748	X	28307	-0-	-80441	-0-	1406	1	24649	2	N	2047	685	0	1775	1	428
							2252	9									
06	105240	X	25578	-0-	-79662	-0-	952	1	23354	2	Y	1156	161	0	977	1	446
							1272	9									
07	108748	X	14580	-0-	-94168	-0-	624	1	12858	2	Y	998	435	0	885	1	124
							1098	9									
*08	108748	X	18571	-0-	-90177	-0-	931	1	16373	2	Y	1152	598	0	582	1	96
							1267	9									
*09	105240	X	19170	-0-	-86070	-0-	1045	1	17105	2	Y	927	596	0	326	1	101
							1020	9									
10	28303	X	15339	-0-	-12964	-0-	1012	1	13518	2	Y	735	529	0	148	1	159
							809	9									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112096	X	23117	-0-	-88979	-0-	1183	1	20718	2	N	1105	350	0	947	1	230
							1216	9									
06	108480	X	21088	-0-	-87392	-0-	796	1	19496	2	Y	724	88	0	590	1	276
							796	9									
07	112096	X	14661	-0-	-97435	-0-	658	1	13353	2	Y	591	261	0	531	1	75
							650	9									
08	112096	X	12650	-0-	-99446	-0-	650	1	11426	2	Y	522	265	0	283	1	49
							574	9									
*09	108480	X	13184	-0-	-95296	-0-	724	1	11856	2	Y	549	383	0	163	1	52
							604	9									
10	23126	X	11144	-0-	-11982	-0-	745	1	9969	2	Y	391	280	0	80	1	83
							430	9									

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102486	X	19386	-0-	-83100	-0-	985	1	17232	2	N	1063	357	0	958	1	228
							1169	9									
06	99180	X	18411	-0-	-80769	-0-	695	1	16987	2	Y	663	82	0	551	1	258
							729	9									
07	102486	X	13013	-0-	-89473	-0-	581	1	11815	2	Y	561	240	0	488	1	91
							617	9									
*08	102486	X	13000	-0-	-89486	-0-	668	1	11780	2	Y	502	244	0	302	1	47
							552	9									
*09	99180	X	13167	-0-	-86013	-0-	732	1	11987	2	Y	407	282	0	129	1	43
							448	9									
10	19375	X	12382	-0-	-6993	-0-	833	1	11028	2	Y	474	321	0	86	1	110
							521	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172298	X	99057	-0-	-73241	-0-	5215	1	91470	2	N	2156	650	0	1882	1	443
							2372	9									
06	166740	X	95711	-0-	-71029	-0-	3567	1	89882	2	Y	2056	201	0	1539	1	759
							2262	9									
07	172298	X	80438	-0-	-91860	-0-	3655	1	74560	2	Y	2021	684	0	1870	1	226
							2223	9									
*08	172298	X	66449	-0-	-105849	-0-	3451	1	61166	2	Y	1665	881	0	866	1	144
							1832	9									
*09	166740	X	68549	-0-	-98191	-0-	3845	1	62924	2	Y	1618	1037	0	563	1	162
							1780	9									
10	99045	X	64349	-0-	-34696	-0-	4369	1	58280	2	Y	1545	1083	0	298	1	326
							1700	9									

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
05	143840	X	63143	-0-	-80697	-0-	803	1	61909	2	N	392	88	0	362	1	160
							431	9									
06	139200	X	51734	-0-	-87466	-0-	562	1	50732	2	Y	400	30	0	321	1	209
							440	9									
07	143840	X	47003	-0-	-96837	-0-	535	1	46055	2	Y	375	137	0	328	1	119
							413	9									
*08	143840	X	46506	-0-	-97334	-0-	541	1	45514	2	Y	410	199	0	211	1	119
							451	9									
*09	139200	X	40243	-0-	-98957	-0-	488	1	39241	2	Y	467	300	0	154	1	132
							514	9									
10	63147	X	40024	-0-	-23123	-0-	509	1	38957	2	Y	507	406	0	70	1	163
							558	9									

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

05	25079	X	6496	-0-	-18583	-0-	351	1	6145	2	N	-0-					-0-
06	24270	X	6230	-0-	-18040	-0-	244	1	5986	2	Y	-0-					-0-
07	25079	X	4851	-0-	-20228	-0-	227	1	4624	2	Y	-0-					-0-
08	25079	X	4233	-0-	-20846	-0-	228	1	4005	2	Y	-0-					-0-
*09	24270	X	4467	-0-	-19803	-0-	257	1	4210	2	Y	-0-					-0-
*10	25079	X	3996	-0-	-21083	-0-	277	1	3713	2	Y	5	3	0			2
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

*04	0	W	-0-	-0-	-0-	1063432					N	18	23	1			182
05	0	W	82703	-0-	82703	1146135	951	1	79819	2	N	1757	1572	1			367
							1933	9									
*06	0	W	77310	-0-	77310	1223445	826	1	74542	2	Y	1765	159	0	1325	1	648
							1942	9									
07	0	W	72157	-0-	72157	1295602	803	1	69165	2	Y	1990	706	0	1611	1	329
							2189	9									
08	0	W	72402	-0-	72402	1368004	824	1	69411	2	Y	1970	990	0	1030	1	308
							2167	9									
09	0	W	57730	-0-	57730	1425734	680	1	55129	2	Y	1746	1176	0	548	1	340
							1921	9									
*10	1488999	X	63265	-0-	-1425734	-0-	789	1	60430	2	Y	1860	1495	0	255	1	450
							2046	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

*01	0	W	170084	-0-	170084	642774	2174	1	165212	2	N	2453	2343	1			269
							2698	9									
*02	0	W	134633	-0-	134633	777407	1542	1	131485	2	N	1460	1595	1			134
							1606	9									
03	0	W	48613	-0-	48613	826020	683	1	46998	2	N	847	729	1			252
							932	9									
*04	0	W	139628	-0-	139628	965648	1782	1	135717	2	N	1935	222	0	1420	1	545
							2129	9									
05	0	W	126697	-0-	126697	1092345	1595	1	123168	2	N	1758	368	0	1528	1	407
							1934	9									
06	0	W	109762	-0-	109762	1202107	1183	1	106775	2	Y	1640	135	0	1328	1	634
							1804	9									
07	0	W	101705	-0-	101705	1303812	1150	1	98978	2	Y	1434	528	0	1281	1	266
							1577	9									
08	0	W	101221	-0-	101221	1405033	1171	1	98456	2	Y	1449	691	0	791	1	254
							1594	9									
09	0	W	89464	-0-	89464	1494497	1078	1	86745	2	Y	1492	966	0	498	1	290
							1641	9									
*10	1585862	X	91365	-0-	-1494497	-0-	1156	1	88481	2	Y	1571	1265	0	217	1	379
							1728	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
*12	0	W	155151	-0-	155151	482318	854 2769	1 9	151528	2	N	2517	2576	1			154
*01	0	W	162744	-0-	162744	645062	2073 2850	1 9	157821	2	N	2591	2490	1			255
*02	0	W	128120	-0-	128120	773182	1466 1614	1 9	125040	2	N	1467	1584	1			138
03	0	W	46962	-0-	46962	820144	657 1068	1 9	45237	2	N	971	831	1			278
*04	0	W	137652	-0-	137652	957796	1751 2572	1 9	133329	2	N	2338	262	0	1714	1	640
05	0	W	124742	-0-	124742	1082538	1575 1511	1 9	121656	2	N	1374	328	0	1312	1	374
06	0	W	108718	-0-	108718	1191256	1177 1356	1 9	106185	2	Y	1233	104	0	1015	1	529
07	0	W	100497	-0-	100497	1291753	1137 1272	1 9	98088	2	Y	1156	423	0	1031	1	237
08	0	W	100892	-0-	100892	1392645	1169 1304	1 9	98419	2	Y	1185	599	0	608	1	231
09	0	W	89729	-0-	89729	1482374	1086 1253	1 9	87390	2	Y	1139	705	0	414	1	259
*10	1572084	X	89710	-0-	-1482374	-0-	1144 1078	1 9	87488	2	Y	980	802	0	136	1	301

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

*03	0	W	48702	-0-	48702	395626	3188 1148	1 9	44366	2	N	1044	475	0	612	1	100
04	0	W	35058	-0-	35058	430684	1835 633	1 9	32590	2	N	575	150	0	421	1	104
*05	0	W	35807	-0-	35807	466491	1944 418	1 9	33445	2	N	380	25	0	395	1	64
06	0	W	46957	-0-	46957	513448	1818 670	1 9	44469	2	Y	609	68	0	414	1	190
07	0	W	37208	-0-	37208	550656	1685 1143	1 9	34380	2	Y	1039	336	0	696	1	196
08	0	W	32573	-0-	32573	583229	1725 568	1 9	30280	2	Y	516	298	0	395	1	50
*09	0	W	33943	-0-	33943	617172	1922 493	1 9	31528	2	Y	448	289	0	154	1	55
*10	648611	X	31439	-0-	-617172	-0-	2147 623	1 9	28669	2	Y	566	397	0	106	1	118

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

*02	0	W	170569	-0-	170569	965959	1998 460	1 9	168111	2	N	418	441	1			20
03	0	W	178088	-0-	178088	1144047	2729 360	1 9	174999	2	N	327	325	1			22
*04	0	W	163558	-0-	163558	1307605	2117 235	1 9	161206	2	N	214	22	0	155	1	59
05	0	W	149420	-0-	149420	1457025	1908 179	1 9	147333	2	N	163	38	0	144	1	40
06	0	W	127735	-0-	127735	1584760	1397 383	1 9	125955	2	Y	348	22	0	261	1	110
07	0	W	114143	-0-	114143	1698903	1330 334	1 9	112479	2	Y	304	96	0	278	1	42
08	0	W	122568	-0-	122568	1821471	1435 389	1 9	120744	2	Y	354	179	0	182	1	40
09	0	W	104977	-0-	104977	1926448	1284 393	1 9	103300	2	Y	357	234	0	117	1	48
*10	2035292	X	108844	-0-	-1926448	-0-	1398 438	1 9	107008	2	Y	398	318	0	55	1	73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	168180	X	77183	-0-	-90997	-0-	4127	1	72935	2	N	110	20	0	62	1	37
							121	9									
05	173786	X	79998	-0-	-93788	-0-	4224	1	75594	2	N	164	35	0	138	1	28
							180	9									
06	168180	X	78255	-0-	-89925	-0-	3069	1	75078	2	Y	98	10	0	75	1	35
							108	9									
07	173786	X	55763	-0-	-118023	-0-	2609	1	53040	2	Y	104	43	0	87	1	9
							114	9									
08	173786	X	29953	-0-	-143833	-0-	1683	1	28162	2	Y	98	25	0	67	1	16
							108	9									
09	168180	X	46489	-0-	-121691	-0-	2674	1	43680	2	Y	123	94	0	32	1	12
							135	9									
10	173786	X	42230	-0-	-131556	-0-	2942	1	39204	2	Y	76	58	0	14	1	16
							84	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

*02	0	W	166510	-0-	166510	674220	1897	1	163029	2	N	1440	1493	1			58
							1584	9									
03	0	W	184856	-0-	184856	859076	2820	1	180525	2	N	1374	1334	1			98
							1511	9									
*04	0	W	165617	-0-	165617	1024693	2129	1	161923	2	N	1423	125	0	1056	1	340
							1565	9									
05	0	W	160804	-0-	160804	1185497	2042	1	157705	2	N	961	230	0	876	1	195
							1057	9									
06	0	W	133125	-0-	133125	1318622	1419	1	131011	2	Y	632	49	0	553	1	254
							695	9									
07	0	W	128692	-0-	128692	1447314	1471	1	126719	2	Y	456	144	0	463	1	105
							502	9									
08	0	W	127958	-0-	127958	1575272	1491	1	125533	2	Y	849	428	0	437	1	101
							934	9									
09	0	W	111759	-0-	111759	1687031	1360	1	109414	2	Y	895	576	0	302	1	124
							985	9									
*10	1798747	X	111716	-0-	-1687031	-0-	1427	1	109154	2	Y	1032	808	0	138	1	210
							1135	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

*01	0	W	113831	-0-	113831	304508	1471	1	107660	2	N	4273	4051	1			336
							4700	9									
*02	0	W	94408	-0-	94408	398916	1067	1	89939	2	N	3093	3297	1			132
							3402	9									
03	0	W	90820	-0-	90820	489736	1346	1	86340	2	N	2849	2762	1			219
							3134	9									
*04	0	W	35351	-0-	35351	525087	449	1	32819	2	N	1894	283	0	1047	1	783
							2083	9									
05	0	W	87433	-0-	87433	612520	1101	1	83340	2	N	2720	723	0	2240	1	540
							2992	9									
06	0	W	65353	-0-	65353	677873	693	1	62536	2	Y	1931	174	0	1665	1	743
							2124	9									
07	0	W	59074	-0-	59074	736947	656	1	56520	2	Y	1725	633	0	1585	1	259
							1898	9									
08	0	W	58586	-0-	58586	795533	664	1	55843	2	Y	1890	973	0	949	1	252
							2079	9									
09	0	W	48386	-0-	48386	843919	570	1	45828	2	Y	1807	1169	0	606	1	294
							1988	9									
*10	893279	X	49360	-0-	-843919	-0-	611	1	46809	2	Y	1764	1413	0	262	1	383
							1940	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	55531	-0-	55531	302275	624	1	53283	2	N	1476	1641	1			58
							1624	9									
03	0	W	56782	-0-	56782	359057	844	1	54376	2	N	1420	1371	1			107
							1562	9									
*04	0	W	24681	-0-	24681	383738	317	1	23148	2	N	1105	138	0	577	1	497
							1216	9									
05	0	W	48690	-0-	48690	432428	624	1	46390	2	N	1524	487	0	1220	1	314
							1676	9									
06	0	W	37464	-0-	37464	469892	397	1	35771	2	Y	1178	51	0	1036	1	480
							1296	9									
07	0	W	33122	-0-	33122	503014	368	1	31564	2	Y	1082	419	0	984	1	153
							1190	9									
08	0	W	31520	-0-	31520	534534	356	1	29989	2	Y	1068	567	0	536	1	133
							1175	9									
09	0	W	29146	-0-	29146	563680	336	1	27013	2	Y	1634	1199	0	410	1	163
							1797	9									
*10	589691	X	26011	-0-	-563680	-0-	321	1	24800	2	Y	809	681	0	103	1	188
							890	9									

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	105447	-0-	105447	451209	1205	1	101359	2	N	2621	2796	1			113
							2883	9									
03	0	W	104461	-0-	104461	555670	1561	1	100300	2	N	2364	2287	1			190
							2600	9									
*04	0	W	40113	-0-	40113	595783	515	1	37788	2	N	1645	241	0	904	1	690
							1810	9									
05	0	W	105133	-0-	105133	700916	1323	1	100860	2	N	2682	705	0	2154	1	513
							2950	9									
06	0	W	80889	-0-	80889	781805	864	1	77935	2	Y	1900	172	0	1631	1	720
							2090	9									
07	0	W	73544	-0-	73544	855349	822	1	70865	2	Y	1688	619	0	1552	1	246
							1857	9									
08	0	W	71108	-0-	71108	926457	813	1	68385	2	Y	1736	878	0	899	1	230
							1910	9									
09	0	W	60101	-0-	60101	986558	715	1	57539	2	Y	1679	1073	0	575	1	270
							1847	9									
*10	1046329	X	59771	-0-	-986558	-0-	747	1	57195	2	Y	1663	1350	0	230	1	353
							1829	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
*11	T. A.	157387	-0-	157387	239084	5957	1	149829	2	N	1455	1521	1			78
						1601	9									
*12	378109 X	139025	-0-	-239084	-0-	7347	1	130695	2	N	894	845	1			127
						983	9									
01	156829 X	125662	-0-	-31167	-0-	5762	1	119267	2	N	575	656	1			46
						633	9									
02	141652 X	103733	-0-	-37919	-0-	4314	1	99058	2	N	328	13	0	314	1	47
						361	9									
*03	156829 X	96331	-0-	-60498	-0-	6443	1	89554	2	N	304	149	0	183	1	19
						334	9									
*04	151770 X	81846	-0-	-69924	-0-	4369	1	77226	2	N	228	41	0	126	1	80
						251	9									
05	156829 X	81775	-0-	-75054	-0-	4382	1	77217	2	N	160	19	0	192	1	29
						176	9									
06	151770 X	78164	-0-	-73606	-0-	3059	1	74896	2	Y	190	22	0	133	1	63
						209	9									
07	156829 X	56740	-0-	-100089	-0-	2653	1	53905	2	Y	165	70	0	142	1	15
						182	9									
08	156829 X	25632	-0-	-131197	-0-	1488	1	23967	2	Y	161	28	0	119	1	30
						177	9									
09	151770 X	64727	-0-	-87043	-0-	3711	1	60667	2	Y	317	213	0	106	1	26
						349	9									
10	156829 X	52965	-0-	-103864	-0-	3670	1	49068	2	Y	206	148	0	40	1	44
						227	9									

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

*04	0 W	31294	-0-	31294	419827	404	1	30747	2	N	130	14	0	97	1	39
						143	9									
05	0 W	26803	-0-	26803	446630	342	1	26361	2	N	91	21	0	83	1	26
						100	9									
06	0 W	14605	-0-	14605	461235	162	1	14382	2	Y	55	7	0	52	1	24
						61	9									
07	0 W	-0-	-0-	-0-	461235					Y	-0-	1	0	11	1	13
08	0 W	-0-	-0-	-0-	461235					Y	-0-					13
09	0 W	-0-	-0-	-0-	461235					Y	-0-					13
10	0 W	-0-	-0-	-0-	461235					Y	-0-	2	0			11

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

*04	0 W	79600	-0-	79600	1046178	1029	1	78405	2	N	151	1	0	109	1	78
						166	9									
05	0 W	69908	-0-	69908	1116086	891	1	68771	2	N	224	47	0	187	1	68
						246	9									
06	0 W	39071	-0-	39071	1155157	436	1	38604	2	Y	28	7	0	48	1	48
						31	9									
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1155157					Y	1	1	0	15	1	33
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1155157					Y	-0-					32
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1155157					Y	-0-					32
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1155157					Y	-0-	1	0	1	1	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		156049	-0-	156049	594622	742 745	1 9	154562	2	N	677	675	1			63
12	0		95482	-0-	95482	690104	536 957	1 9	93989	2	N	870	878	1			55
*01	0	W	81125	-0-	81125	771229	1232 626	1 9	79267	2	N	569	556	1			68
*02	0	W	21311	-0-	21311	792540	298 90	1 9	20923	2	N	82	109	1			41
03	0	W	82944	-0-	82944	875484	1254 702	1 9	80988	2	N	638	641	1			38
*04	0	W	78990	-0-	78990	954474	1019 411	1 9	77560	2	N	374	39	0	268	1	105
05	0	W	68455	-0-	68455	1022929	874 120	1 9	67461	2	N	109	51	0	106	1	57
06	0	W	40402	-0-	40402	1063331	450 134	1 9	39818	2	Y	122	2	0	119	1	64
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1063331					Y	-0-	3	0	27	1	36
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1063331					Y	1	1	1			36
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1063331					Y	-0-					36
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1063331					Y	-0-	5	0	1	1	29

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

*02	0	W	95795	-0-	95795	997359	1118 523	1 9	94154	2	N	475	498	1			81
03	0	W	100757	-0-	100757	1098116	1539 568	1 9	98650	2	N	516	503	1			94
*04	0	W	91942	-0-	91942	1190058	1185 525	1 9	90232	2	N	477	52	0	375	1	144
*05	0	W	82902	-0-	82902	1272960	1054 455	1 9	81393	2	N	414	88	0	346	1	124
06	0	W	71410	-0-	71410	1344370	778 381	1 9	70251	2	Y	346	23	0	290	1	168
07	0	W	67375	-0-	67375	1411745	769 397	1 9	66209	2	Y	361	131	0	305	1	95
08	0	W	68593	-0-	68593	1480338	799 574	1 9	67220	2	Y	522	314	0	221	1	89
09	0	W	60515	-0-	60515	1540853	739 378	1 9	59398	2	Y	344	220	0	116	1	100
10	0	W	61128	-0-	61128	1601981	786 426	1 9	59916	2	Y	387	306	0	61	1	120

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

05	68634	X	49305	-0-	-19329	-0-	2185 8835	1 9	38285	2	N	8032	2414	0	6677	1	1621
06	66420	X	45035	-0-	-21385	-0-	1508 6587	1 9	36940	2	Y	5988	712	0	4466	1	2061
07	68634	X	27261	-0-	-41373	-0-	1050 4654	1 9	21557	2	Y	4231	1913	0	3810	1	563
08	68634	X	31102	-0-	-37532	-0-	1366 5745	1 9	23991	2	Y	5223	2680	0	2656	1	458
09	66420	X	30402	-0-	-36018	-0-	1521 3996	1 9	24885	2	Y	3633	2327	0	1283	1	429
10	68634	X	27352	-0-	-41282	-0-	1673 3329	1 9	22350	2	Y	3026	2183	0	581	1	691

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	171055	-0-	171055	553734	1979 3805	1 9	165271	2	N	3459	3761	1			158
03	0	W	205010	-0-	205010	758744	3084 4100	1 9	197826	2	N	3727	3586	1			299
*04	0	W	194740	-0-	194740	953484	2463 4747	1 9	187530	2	N	4315	403	0	3124	1	1087
05	0	W	189669	-0-	189669	1143153	2365 4316	1 9	182988	2	N	3924	856	0	3446	1	709
06	0	W	170536	-0-	170536	1313689	1828 3774	1 9	164934	2	Y	3431	291	0	2782	1	1184
07	0	W	164002	-0-	164002	1477691	1843 3506	1 9	158653	2	Y	3187	1163	0	2814	1	410
08	0	W	44615	-0-	44615	1522306	568 2386	1 9	41661	2	Y	2169	1692	0	675	1	259
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1522306					Y	-0-	3	1			270
10	0	W	41829	-0-	41829	1564135	567 101	1 9	41161	2	Y	92	175	0	30	1	157

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

*02	44268	X	32015	-0-	-12253	-0-	1025 7487	1 9	23503	2	N	6806	183	0	6627	1	735
*03	49011	X	25986	-0-	-23025	-0-	1526 4796	1 9	19664	2	N	4360	72	0	3913	1	1110
04	47430	X	28604	-0-	-18826	-0-	1234 5452	1 9	21918	2	N	4956	1149	0	3836	1	1081
*05	50873	X	50873	-0-	-0-	-0-	2020 8231	1 9	40622	2	N	7483	515	0	6995	1	1054
06	47430	X	40711	-0-	-6719	-0-	1376 5795	1 9	33540	2	Y	5268	705	0	3552	1	1530
07	49011	X	28772	-0-	-20239	-0-	1096 5299	1 9	22377	2	Y	4817	1880	0	3901	1	572
08	49011	X	23354	-0-	-25657	-0-	1015 4497	1 9	17842	2	Y	4088	2202	0	2108	1	366
09	47430	X	21248	-0-	-26182	-0-	1038 3233	1 9	16977	2	Y	2939	1918	0	1011	1	337
10	49011	X	16969	-0-	-32042	-0-	1042 1994	1 9	13933	2	Y	1813	1340	0	362	1	448

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

*01	0	W	122665	-0-	122665	189145	2062 3244	1 9	117359	2	N	2949	2435	1			515
02	0	W	162334	-0-	162334	351479	1913 4280	1 9	156141	2	N	3891	4235	1			171
03	0	W	211192	-0-	211192	562671	3172 4830	1 9	203190	2	N	4391	4233	1			329
*04	0	W	185508	-0-	185508	748179	2338 5309	1 9	177861	2	N	4826	461	0	3536	1	1158
05	0	W	136043	-0-	136043	884222	1649 3510	1 9	130884	2	N	3191	634	0	3092	1	623
06	0	W	148962	-0-	148962	1033184	1588 4077	1 9	143297	2	Y	3706	271	0	2890	1	1244
07	0	W	143566	-0-	143566	1176750	1604 3906	1 9	138056	2	Y	3551	1297	0	3058	1	456
08	0	W	16012	-0-	16012	1192762	179 2343	1 9	13490	2	Y	2130	1885	0	472	1	283
09	0	W	12598	-0-	12598	1205360	148 35	1 9	12415	2	Y	32	3	1			329
10	0	W	108406	-0-	108406	1313766	1371 2641	1 9	104394	2	Y	2401	1922	0	324	1	484

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
*02	0	W	20169	-0-	20169	122067	630	1	15261	2	N	3889	281	0	2896	1	1246
							4278	9									
*03	0	W	32770	-0-	32770	154837	1718	1	23965	2	N	6443	2950	0	4100	1	639
							7087	9									
04	0	W	23436	-0-	23436	178273	1060	1	18837	2	N	3217	912	0	2345	1	599
							3539	9									
05	0	W	4251	-0-	4251	182524	198	1	3734	2	N	290	147	0	634	1	108
							319	9									
06	0	W	49	-0-	49	182573	2	1	47	2	Y	-0-	4	0	67	1	37
07	0	W	1175	-0-	1175	183748	41	1	837	2	Y	270	78	0	211	1	24
							297	9									
08	0	W	1643	-0-	1643	185391	70	1	1266	2	Y	279	117	0	167	1	20
							307	9									
09	0	W	1126	-0-	1126	186517	59	1	955	2	Y	102	41	0	64	1	16
							112	9									
10	0	W	1781	-0-	1781	188298	114	1	1410	2	Y	234	140	0	26	1	84
							257	9									

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

*02	0	W	20870	-0-	20870	121499	689	1	16702	2	N	3163	208	0	2638	1	659
							3479	9									
03	0	W	30438	-0-	30438	151937	1581	1	22550	2	N	5734	2146	0	3793	1	374
							6307	9									
*04	0	W	22237	-0-	22237	174174	1002	1	17795	2	N	3127	817	0	2142	1	542
							3440	9									
05	0	W	244	-0-	244	174418	12	1	223	2	N	8	134	0	338	1	78
							9	9									
06	0	W	1287	-0-	1287	175705	43	1	1219	2	Y	23	3	0	61	1	37
							25	9									
07	0	W	1424	-0-	1424	177129	57	1	1168	2	Y	181	54	0	131	1	37
							199	9									
08	0	W	1301	-0-	1301	178430	39	1	709	2	Y	503	421	0	98	1	21
							553	9									
09	0	W	1904	-0-	1904	180334	106	1	1714	2	Y	76	4	0	71	1	20
							84	9									
10	0	W	532	-0-	532	180866	32	1	466	2	Y	31	34	0	7	1	10
							34	9									

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

*02	0	W	145588	-0-	145588	309021	1714	1	141770	2	N	1913	1979	1			129
							2104	9									
03	0	W	175911	-0-	175911	484932	2638	1	168880	2	N	3994	3839	1			284
							4393	9									
*04	0	W	156292	-0-	156292	641224	1964	1	149526	2	N	4365	420	0	3202	1	1027
							4802	9									
05	0	W	150170	-0-	150170	791394	1871	1	144731	2	N	3244	734	0	2943	1	594
							3568	9									
06	0	W	133997	-0-	133997	925391	1431	1	129102	2	Y	3149	258	0	2516	1	1065
							3464	9									
07	0	W	128530	-0-	128530	1053921	1440	1	123794	2	Y	2996	1091	0	2611	1	372
							3296	9									
08	0	W	14372	-0-	14372	1068293	162	1	12218	2	Y	1811	1603	0	402	1	224
							1992	9									
09	0	W	23143	-0-	23143	1091436	273	1	22778	2	Y	84	3	1			319
							92	9									
10	0	W	131454	-0-	131454	1222890	1634	1	125471	2	Y	3954	3125	0	538	1	610
							4349	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	147028	-0-	147028	298488	1727	1	142365	2	N	2669	2729	1			176
							2936	9									
03	0	W	183928	-0-	183928	482416	2755	1	176368	2	N	4368	4230	1			314
							4805	9									
*04	0	W	164017	-0-	164017	646433	2060	1	156814	2	N	4675	459	0	3429	1	1101
							5143	9									
05	0	W	160015	-0-	160015	806448	1993	1	154215	2	N	3461	760	0	3155	1	647
							3807	9									
06	0	W	116015	-0-	116015	922463	1231	1	111158	2	Y	3296	289	0	2619	1	1133
							3626	9									
07	0	W	143514	-0-	143514	1065977	1602	1	138041	2	Y	3519	1279	0	2965	1	424
							3871	9									
08	0	W	15899	-0-	15899	1081876	178	1	13396	2	Y	2114	1865	0	472	1	253
							2325	9									
09	0	W	27460	-0-	27460	1109336	323	1	27028	2	Y	99	3	1			363
							109	9									
10	0	W	164377	-0-	164377	1273713	2051	1	157496	2	Y	4391	3465	0	598	1	691
							4830	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

*03	0	W	148273	-0-	148273	466389	9460	1	131896	2	N	6288	2691	0	3272	1	734
							6917	9									
04	0	W	139619	-0-	139619	606008	7223	1	127674	2	N	4293	915	0	2668	1	1444
							4722	9									
*05	0	W	133422	-0-	133422	739430	6995	1	122460	2	N	3606	1176	0	3114	1	760
							3967	9									
06	0	W	117305	-0-	117305	856735	4500	1	110041	2	Y	2513	279	0	1914	1	907
							2764	9									
07	0	W	85043	-0-	85043	941778	3868	1	78912	2	Y	2057	850	0	1866	1	245
							2263	9									
08	0	W	64619	-0-	64619	1006397	3376	1	59367	2	Y	1705	877	0	912	1	167
							1876	9									
09	0	W	64392	-0-	64392	1070789	3623	1	59275	2	Y	1358	859	0	483	1	165
							1494	9									
10	0	W	32482	-0-	32482	1103271	2062	1	29630	2	Y	718	609	0	180	1	94
							790	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

*03	0	W	162323	-0-	162323	720117	10737	1	142883	2	N	7912	3612	0	4592	1	789
							8703	9									
04	0	W	144019	-0-	144019	864136	7427	1	131947	2	N	4223	1273	0	2997	1	742
							4645	9									
*05	0	W	20350	-0-	20350	884486	949	1	19133	2	N	244	174	0	675	1	137
							268	9									
06	0	W	89385	-0-	89385	973871	3247	1	83954	2	Y	1985	183	0	1274	1	665
							2184	9									
07	0	W	94098	-0-	94098	1067969	4235	1	86310	2	Y	3230	1206	0	2357	1	341
							3553	9									
08	0	W	88728	-0-	88728	1156697	4619	1	80955	2	Y	2867	1450	0	1526	1	239
							3154	9									
09	0	W	101703	-0-	101703	1258400	5701	1	93349	2	Y	2412	1519	0	856	1	255
							2653	9									
10	0	W	92222	-0-	92222	1350622	6156	1	83693	2	Y	2157	1549	0	433	1	430
							2373	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7063	3	78	9	Y	71	70	1			3
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5185	3	43	9	Y	39	40	1			2
07	5921	X	4925	-0-	-996	-0-	4877	3	48	9	Y	44	42	1			4
08	7130	X	5184	-0-	-1946	-0-	5128	3	56	9	Y	51	52	1			3
09	6900	X	4811	-0-	-2089	-0-	4767	3	44	9	Y	40	40	1			3
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6243	3	243	9	Y	221	221	1			8
06	6210	X	5370	-0-	-840	-0-	4995	3	375	9	Y	341	341	1			8
07	6324	X	5049	-0-	-1275	-0-	4799	3	250	9	Y	227	220	1			15
08	6479	X	5158	-0-	-1321	-0-	4883	3	275	9	Y	250	257	1			8
09	6270	X	4778	-0-	-1492	-0-	4567	3	211	9	Y	192	193	1			7
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					7

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21576	X	16003	-0-	-5573	-0-	15350	3	653	9	Y	594	577	1			21
06	11730	X	11157	-0-	-573	-0-	10897	3	260	9	Y	236	251	1			6
07	11470	X	9996	-0-	-1474	-0-	9831	3	165	9	Y	150	146	1			10
08	15996	X	9534	-0-	-6462	-0-	9392	3	142	9	Y	129	135	1			4
09	15480	X	7766	-0-	-7714	-0-	7549	3	217	9	Y	197	195	1			6
10	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					6

LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	13848	3	518	9	Y	471	460	1			16
06	15510	X	9655	-0-	-5855	-0-	9319	3	336	9	Y	305	314	1			7
07	14105	X	8500	-0-	-5605	-0-	8096	3	404	9	Y	367	351	1			23
08	14353	X	5821	-0-	-8532	-0-	5646	3	175	9	Y	159	177	1			5
09	13890	X	7334	-0-	-6556	-0-	7016	3	318	9	Y	289	285	1			9
10	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					9

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4341	-0-	-681	-0-	3739	2	602	9	N	547	579	1			279
06	4860	X	2927	-0-	-1933	-0-	2387	2	540	9	N	491	561	1			209
07	5022	X	3145	-0-	-1877	-0-	2782	2	363	9	N	330	183	1			356
08	4340	X	4074	-0-	-266	-0-	3559	2	515	9	N	468	386	1			438
09	4200	X	3905	-0-	-295	-0-	3489	2	416	9	N	378	544	1			272
10	4340	X	3850	-0-	-490	-0-	3227	2	623	9	N	566	377	1			461

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975

BRISCOE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225961 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4714 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	355	1	168	3	N	10					58
							11	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	243	1	172	3	N	12					70
							13	9									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	182	1	137	3	N	6					76
							7	9									
08	527	N	371	-0-	-156	-0-	172	1	199	3	N	-0-					76
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	227	1	195	3	N	1					77
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BRISCOE "B" WELL #: 6 RRCID -> 228742 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4814 - 4862

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

BRISCOE "B" WELL #: 4 RRCID -> 228813 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4788 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	44	-0-	-18	-0-	30	1	14	3	N	-0-					25
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	39	1	27	3	N	-0-					25
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	18	1	13	3	N	-0-					25
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	27	1	31	3	N	-0-					25
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	43	1	37	3	N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BRISCOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 230805 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4820 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	-0-	-0-	-4	-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 9 RRCID -> 232702 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4780 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975

BRISCOE "B" WELL #: 10 RRCID -> 232705 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4969 - 4981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 11 RRCID -> 232736 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4790 - 4804

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

BEINHORN WELL #: 2 RRCID -> 243040 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4962 - 5006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	430 N	430	-0-	-0-	-0-	117	1	294	3	N	17	9	8			19
						19	9									
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	65	1	276	3	N	14	2	8			31
						15	9									
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	81	1	276	3	N	9	19	1	2	8	19
						10	9									
08	434 N	315	-0-	-119	-0-	106	1	200	3	N	8	1	8			26
						9	9									
09	360 N	296	-0-	-64	-0-	98	1	189	3	N	8					34
						9	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BEINHORN WELL #: 6 RRCID -> 248241 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4968 - 4998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	163	1	407	3	N	1					7
						1	9									
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	105	1	383	3	N	1					8
						1	9									
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	119	1	406	3	N	1	3	1			6
						1	9									
08	558 N	550	-0-	-8	-0-	189	1	358	3	N	3	1	8			8
						3	9									
*09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	203	1	391	3	N	2					10
						2	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BEINHORN WELL #: 5 RRCID -> 248957 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4960 - 4990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775 N	761	-0-	-14	-0-	217	1	543	3	N	1					21
						1	9									
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	80	1	510	3	N	-0-					21
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	125	1	423	3	N	5	14	1			12
						6	9									
08	775 N	701	-0-	-74	-0-	240	1	454	3	N	6	1	8			17
						7	9									
*09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	246	1	476	3	N	6					23
						7	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	930	X	403	-0-	-527	-0-	92	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	202	-0-	-608	-0-	54	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	74	1	546	3	Y	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	22	1	862	3	Y	-0-					-0-
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	3	Y	-0-					-0-
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 213472 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4464 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	291	1	980	3	Y	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	397	1	1091	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	169	1	1241	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	31	1	1225	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	52	1	1173	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8003 RRCID -> 220232 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4636 - 4721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8006 RRCID -> 220363 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4632 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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 #: 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
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	585	-0-	-376	-0-	70	1	515	3	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	N	-0-					-0-
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	N	-0-					-0-
10	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8004 RRCID -> 220444 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4465 - 4512

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	N	37					37
							41	9									
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	28					65
							31	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	714	-0-	-1115	-0-	142	1	476	3	N	87	391	1			301
							96	9									
06	1230	X	1112	-0-	-118	-0-	276	1	758	3	N	71					372
							78	9									
07	1209	X	364	-0-	-845	-0-	32	1	237	3	N	86					458
							95	9									
08	713	N	452	-0-	-261	-0-	11	1	441	3	N	-0-					458
09	1110	N	487	-0-	-623	-0-	20	1	467	3	N	-0-					458
10	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	3			N	-0-					458

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	121	1	406	3	N	-0-					42
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	104	1	284	3	N	-0-					42
07	279	N	171	-0-	-108	-0-	21	1	150	3	N	-0-					42
08	527	N	248	-0-	-279	-0-	6	1	242	3	N	-0-					42
09	390	N	279	-0-	-111	-0-	12	1	267	3	N	-0-					42
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

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
10	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

05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	170	1	574	3	N	-0-					-0-
06	870	N	682	-0-	-188	-0-	182	1	500	3	N	-0-					-0-
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	77	1	559	3	N	-0-					-0-
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	18	1	711	3	N	-0-					-0-
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	25	1	564	3	N	-0-					-0-
10	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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 #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

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-
10	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

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-
10	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

05	0	X	-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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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, 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
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	58	1	197	3	N	-0-					99
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	107	1	293	3	N	-0-					99
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	63	1	458	3	N	-0-					99
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	273	3	N	-0-					99
09	390	N	205	-0-	-185	-0-	9	1	196	3	N	-0-					99
10	527	N	74	-0-	-453	-0-	74	3			N	-0-					99

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

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-
10	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

05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	114	1	382	3	N	-0-					154
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	327	1	898	3	N	-0-					154
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	121	1	886	3	N	-0-					154
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	19	1	741	3	N	-0-					154
09	1230	N	450	-0-	-780	-0-	19	1	431	3	N	-0-					154
10	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	3			N	-0-					154

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

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-
10	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	615	1	2072	3	N	-0-					-0-
06	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	574	1	1578	3	N	-0-					-0-
07	2170	X	1235	-0-	-935	-0-	148	1	1087	3	N	-0-					-0-
08	2170	X	717	-0-	-1453	-0-	17	1	700	3	N	-0-					-0-
09	2100	X	1060	-0-	-1040	-0-	44	1	1016	3	N	-0-					-0-
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	181	1	610	3	N	-0-					-0-
06	900	N	766	-0-	-134	-0-	204	1	562	3	N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	94	1	690	3	N	-0-					-0-
08	806	N	433	-0-	-373	-0-	10	1	423	3	N	-0-					-0-
09	780	N	709	-0-	-71	-0-	30	1	679	3	N	-0-					-0-
10	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	3	N	-0-					-0-
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	28	1	77	3	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8031 RRCID -> 232718 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4322 - 4357

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

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-
10	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

05	4402	X	4262	-0-	-140	-0-	976	1	3286	3	N	-0-					-0-
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	1183	1	3255	3	N	-0-					-0-
07	4712	X	4099	-0-	-613	-0-	492	1	3607	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	2175	-0-	-2537	-0-	52	1	2123	3	N	-0-					-0-
09	4440	X	3710	-0-	-730	-0-	155	1	3555	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	3218	-0-	-1370	-0-	3218	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	132	1	442	3	N	-0-					955
06	570	N	279	-0-	-291	-0-	74	1	205	3	N	-0-					955
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	63	1	464	3	N	-0-					955
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	13	1	514	3	N	-0-					955
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	N	-0-	100	1			855
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	1			82
10	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

05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	13	1	43	3	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8043 RRCID -> 241879 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4742 - 4827

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8044 RRCID -> 241880 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4419 - 4435

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-
10	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

05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	331	1	1111	3	N	46	34	1			224
							51	9									
06	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	355	1	978	3	N	44					268
							48	9									
07	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	155	1	1132	3	N	82	62	1			288
							90	9									
08	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	32	1	1286	3	N	33	31	1			290
							36	9									
*09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	57	1	1292	3	N	118	186	1			222
							130	9									
*10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1274	3	122	9	N	111	93	1			240

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
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	132	1	443	3	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	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

05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	60	1	202	3	N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	68	1	186	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	N	-0-					-0-
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	4	1	149	3	N	-0-					-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
10	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	334	1	1123	3	Y	220	183	1			335
							242	9									
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	488	1	1341	3	Y	190	172	1			353
							209	9									
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	238	1	1746	3	Y	207	349	1			211
							228	9									
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	45	1	1800	3	Y	206	156	1			261
							227	9									
*09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	77	1	1768	3	Y	211	316	1			156
							232	9									
*10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1817	3	229	9	Y	208	165	1			199

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
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
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	40	1	131	3	N	-0-					114
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					114
07	217 N	108	-0-	-109	-0-	13	1	95	3	N	-0-					114
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	3	N	-0-					114
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	-0-					114
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH C WELL #: 62 RRCID -> 247769 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5117 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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 #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDEMPTION OIL & GAS, LLC 696882
SHOOK WELL #: 203H RRCID -> 269194 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3154 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2313	N	1713	-0-	-600	-0-	516	1	1164	2	N	30					252
							33	9									
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	96	1	377	2	N	1	165	1			88
							1	9									
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					88
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-	19	1			69
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
10	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 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH 15146 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ANDERSON OIL LTD. 022499
DEMARIS HUDSPETH WELL #: 1 RRCID -> 266713 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (COLE 1800) 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON "I" H. C. WELL #: 34 RRCID -> 128220 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1867 - 1890

05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762

05	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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137950		116168	-0-	-21782	-0-	116046	2	122	9	N	111					201
06	133500		105869	-0-	-27631	B -27631	105812	2	57	9	N	52	163	1			90
07	107786	X	107786	-0-	-0-	-0-	107735	2	51	9	N	46					136
08	91214	X	91214	-0-	-0-	-0-	91129	2	85	9	N	77	170	1			43
09	101820	X	80058	-0-	-21762	-0-	80004	2	54	9	N	49					92
10	105214	X	NO RPT	-0-	-105214	-0-					N	NO RPT					92

P. KYNETTE WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58992		53144	-0-	-5848	30596	52230	2	914	9	N	831	693	1			384
06	58992		49871	-0-	-9121	B 21475	49011	2	860	9	N	782	897	1			269
07	DLQ G-10		50278	-0-	50278	21475	49399	2	879	9	N	799	869	1			199
08	106062	X	84587	-0-	-21475	-0-	83847	2	740	9	N	673	512	1			360
09	48300	X	46059	-0-	-2241	-0-	45301	2	758	9	N	689	898	1			151
10	49910	X	NO RPT	-0-	-49910	-0-					N	NO RPT					151

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) //CONT.// 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
GOUGHER, H. E. WELL #: 38 RRCID -> 170542 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10144 - 10158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2011 - PLUGGED 10/4/2011

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

05	589 N	517	-0-	-72	-0-	12	1	505	2	N	-0-					-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589 N	78	-0-	-511	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	426	1	205	2	N	-0-					-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	81	1	427	2	N	-0-					-0-
*10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	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

05	5859 #	5099	-0-	-760	-0-	116	1	4983	2	N	-0-					164
06	5670 #	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					164
07	5859 #	1199	-0-	-4660	-0-	1199	2			N	-0-					164
08	5549 #	4900	-0-	-649	-0-	3306	1	1594	2	N	-0-					164
09	5280 #	4865	-0-	-415	-0-	771	1	4094	2	N	-0-					164
10	5084 #	3913	-0-	-1171	-0-	3913	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

05	2821 #	2117	-0-	-704	-0-	2093	2	24	9	N	22	63	1			59
06	2730 #	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					59
07	2821 #	617	-0-	-2204	-0-	617	2			N	-0-					59
08	2108 #	1586	-0-	-522	-0-	27	1	1559	2	N	-0-					59
09	2040 #	1508	-0-	-532	-0-	39	1	1423	2	N	42	30	1			71
						46	9									
10	2108 #	1567	-0-	-541	-0-	43	1	1489	2	N	32	62	1			41
						35	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4056	-0-	-191	-0-	1235	1	2821	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3596	-0-	-424	-0-	864	1	2732	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3843	-0-	-249	-0-	740	1	3103	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3826	-0-	-235	-0-	862	1	2964	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3773	-0-	-157	-0-	1196	1	2577	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

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-
10	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

05	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-
10	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

05	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	2			N	-0-	21	1			20
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					20
07	837	N	279	-0-	-558	-0-	218	2	61	9	N	55					75
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	21	1	1221	2	N	-0-					75
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	23	1	834	2	N	29	33	1			71
							32	9									
*10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1062	2	N	32	62	1			41
							35	9									

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	400	-0-	400	400	400	2			N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	400					N	31	22	1			56
10	14B2	EXT	30	-0-	30	430	1	2	29	9	N	26	49	1			33

CAMPANA, SOUTH (1600) //CONT.// 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

05	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-
10	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

05	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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 059723 COMPL. DATE 08/31/1974 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3117 - 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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

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

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

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

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	30	-0-	-528	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 201 RRCID -> 153554 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3223 - 3500

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

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

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

MOODY WELL #: 706 RRCID -> 155854 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3334 - 3656

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

CAMPANERO, N. (CANYON) 15156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1C RRCID -> 146202 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3513 - 3533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	WATR SUP	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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. 499978

GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	104	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	94	1	162	2	Y	-0-					-0-
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	16	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	24	1	5	2	Y	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	Y	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	2	Y	-0-					1
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					1
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	36	1	121	2	Y	-0-					1
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					1

GATES RANCH "A" WELL #: 1217 RRCID -> 061989 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	26	-0-	-244	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	13	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	60	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	46	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1225 RRCID -> 061990 COMPL. DATE 02/08/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 05-21-2013

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	68	1	130	2	Y	-0-					5
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	66	1	116	2	Y	-0-					5
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	84	1	103	2	Y	-0-					5
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	97	1	74	2	Y	-0-					5
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	55	1	183	2	Y	-0-					5
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					5

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1230 RRCID -> 063702 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5174 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	22	1	38	2	Y	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2208 RRCID -> 065101 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	170	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	258	-0-	-83	-0-	226	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	249	-0-	-141	-0-	207	1	42	2	Y	-0-					-0-
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	146	1	262	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	79	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	157	X	157	-0-	-0-	-0-	58	1	99	2	Y	-0-					-0-
*10	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	28	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	54	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	137	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	44	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

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
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	102	1	195	2	Y	-0-					6
06	390	N	258	-0-	-132	-0-	93	1	165	2	Y	-0-					6
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	159	1	195	2	Y	-0-					6
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	188	1	143	2	Y	-0-					6
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	80	1	265	2	Y	-0-					6
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					6

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	96	1	183	2	Y	-0-					4
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	90	1	159	2	Y	-0-					4
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	118	1	145	2	Y	-0-					4
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	149	1	113	2	Y	-0-					4
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	58	1	194	2	Y	-0-					4
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					4

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	118	-0-	-92	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	63	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	63	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	52	1	10	2	Y	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	91	1	163	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

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

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5224 - 5396

05	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5304 - 5310

05	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	181	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	77	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	78	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	94	1	19	2	Y	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	53	1	95	3	Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706B RRCID -> 167680 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4960 - 5694

05	62	N	32	-0-	-30	-0-	17	1	15	2	N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	28	1	27	2	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	41	1	12	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	34	1	32	3	N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	10	1	21	3	N	-0-					-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1827 RRCID -> 168647 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 5421 PERF. N/A

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	37	1	12	3	N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 1083 RRCID -> 172346 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4898 - 4916

05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	21	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	12	2	N	5					5
							6	9									
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					5
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	1	4	1			2
							1	9									
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	N	-0-					2
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	N	-0-					2
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	32	1	60	3	N	-0-					2

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	139	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	123	-0-	-125	-0-	108	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	91	-0-	-179	-0-	76	1	15	2	Y	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	90	1	161	3	Y	-0-					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	2821	X	795	-0-	-2026	-0-	443	1	352	2	N	-0-					102
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					102
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					102
08	2635	X	157	-0-	-2478	-0-	157	3			N	-0-					102
09	2550	X	732	-0-	-1818	-0-	95	1	620	3	N	15					117
							17	9									
10	806	X	771	-0-	-35	-0-	124	1	647	3	N	-0-					117

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

05	124	N	96	-0-	-28	-0-	53	1	43	2	N	-0-					34
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					34
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	2	N	-0-					34
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					34
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					34
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	8	1	39	3	N	-0-					34

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	N	-0-					52
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					52

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
GATES RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 169829 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 4996 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2013 - PLUGGED 06-03-2013														

GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			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
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 212612 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5246 - 5300

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			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
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 1005 RRCID -> 249624 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5173 - 5233

05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	2	N	-0-					23
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	-0-					23
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	N	-0-					23
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	264	2	N	-0-					23
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-					23
*10	124 N	44	-0-	-80	-0-	5	1	39	2	N	-0-					23

PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 5043

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					2

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 057980 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-					22
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	2	Y	-0-					22
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	2	Y	-0-					22
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	46	1	573	2	Y	-0-					22
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	395	2	Y	-0-					22
*10	186 N	112	-0-	-74	-0-	42	1	70	2	Y	-0-					22

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	306	2	Y	1					17
							1	9									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	2	Y	-0-					17
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	-0-					17
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-					17
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					17
10	217	N	56	-0-	-161	-0-	21	1	35	2	Y	-0-					17

BRISCOE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 058300 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4739 - 4983

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 058856 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4812 - 5081

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	306	2	Y	-0-					15
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	Y	-0-					15
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	Y	-0-					15
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	Y	-0-					15
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	Y	-0-					15
*10	217	N	29	-0-	-188	-0-	11	1	18	2	Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 058985 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	Y	1					16
							1	9									
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	352	2	Y	-0-					16
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	-0-					16
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					16
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	2	Y	-0-					16
*10	279	N	29	-0-	-250	-0-	11	1	18	2	Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 060134 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 5227 PERF. N/A

05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					15
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	Y	1					16
							1	9									
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	20	1	33	2	Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060431 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	Y	-0-					16
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	Y	-0-					16
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					16
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					16
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					16
*10	310	N	81	-0-	-229	-0-	30	1	51	2	Y	-0-					16

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	2	Y	-0-					18
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	36	1	390	2	Y	-0-					18
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	88	1	1322	2	Y	-0-					18
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	90	1	1123	2	Y	-0-					18
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	2	Y	-0-					18
10	217 N	53	-0-	-164	-0-	20	1	33	2	Y	-0-					18

BRISCOE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 062023 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 5112 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 064991 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	Y	-0-					15
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	2	Y	-0-					15
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					15
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					15
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 064992 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 5245 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 066319 COMPL. DATE 03/06/1976 TOTAL DEPTH 5214 PERF. N/A

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 066320 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 067553 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	Y	-0-					15
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	2	Y	-0-					15
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	2	Y	-0-					15
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-					15
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					15
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	Y	-0-					15

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 068477 COMPL. DATE 09/16/1976 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
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-					18
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	Y	-0-					18
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	2	Y	-0-					18
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	Y	-0-					18
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	-0-					18
*10	124 N	59	-0-	-65	-0-	22	1	37	2	Y	-0-					18

BRISCOE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 071261 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 4887 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					15
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					15
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					15
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	Y	-0-					15
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 077560 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 4822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					19
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	Y	-0-					19
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	558	2	Y	-0-					19
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	Y	-0-					19
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	2	Y	-0-					19
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	74	1	123	2	Y	-0-					19

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-					17
06	210 N	16	-0-	-194	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					17
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					17
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					17
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	314	2	Y	1					16
						1	9									
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	2	Y	-0-					16
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	2	Y	-0-					16
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					16
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					16
*10	155 N	85	-0-	-70	-0-	32	1	53	2	Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 077756 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4738 - 4768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 078219 COMPL. DATE 06/30/1978 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4774 - 4908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BRISCOE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 085723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4752 - 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
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	Y	-0-					22
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	Y	-0-					22
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					22
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					22
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	Y	-0-					22
*10	341 N	95	-0-	-246	-0-	36	1	59	2	Y	-0-					22

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
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	Y	-0-					15
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	2	Y	-0-					15
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	Y	-0-					15
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	2	Y	-0-					15
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					15
*10	279 N	56	-0-	-223	-0-	21	1	35	2	Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 087359 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4760 - 4824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308 N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	2	Y	-0-					15
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					15
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 087477 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4798 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	Y	1					16
							1	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					16
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					16
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					16
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	Y	-0-					16
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	Y	-0-					14
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	346	2	Y	-0-					14
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					14
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	Y	-0-					14
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					14
*10	155	N	59	-0-	-96	-0-	22	1	37	2	Y	-0-					14

BRISCOE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 090534 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4710 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	Y	-0-					23
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	2	Y	-0-					23
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					23
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	-0-					23
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					23
*10	279	N	56	-0-	-223	-0-	21	1	35	2	Y	-0-					23

BRISCOE RANCH WELL #: 33 RRCID -> 091510 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4702 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	Y	-0-					17
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	2	Y	-0-					17
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	2	Y	-0-					17
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					17
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	2	Y	-0-					17
*10	248	N	81	-0-	-167	-0-	30	1	51	2	Y	-0-					17

PETTY "A-1" WELL #: 1025 RRCID -> 127033 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4782 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2013 - PLUGGED 05-08-2013

BRISCOE RANCH WELL #: 34 RRCID -> 169827 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4792 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					18
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					18
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					18
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	33	1	55	2	Y	-0-					18

PETTY RANCH WELL #: 304 RRCID -> 177454 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5005 - 5140

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 05-21-2013

PETTY RANCH WELL #: 9025 RRCID -> 189127 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4812 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2013 - PLUGGED 05-13-2013

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
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-					17
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	Y	-0-					17
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	Y	-0-					17
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					17
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	Y	-0-					17
*10	124	N	56	-0-	-68	-0-	21	1	35	2	Y	-0-					17

BRISCOE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 208365 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5106 - 5229

05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	Y	1					23
							1	9									
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	Y	-0-					23
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-					23
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	Y	-0-					23
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	327	2	Y	-0-					23
*10	155	N	112	-0-	-43	-0-	42	1	70	2	Y	-0-					23

PETTY RANCH WELL #: 434 RRCID -> 208498 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5212 - 5326

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05-30-2013

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 129 RRCID -> 064036 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					25
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			23

BRISCOE -A- WELL #: 530 RRCID -> 215189 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4736 - 4766

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	38	1			4

BRISCOE "A" WELL #: 429 RRCID -> 227628 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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	7	6	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

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-
10	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
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "K-G" WELL #: 1207 RRCID -> 120940 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4940 - 4947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	36	-0-	-204	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH "K" WELL #: 1236 RRCID -> 127878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5127 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			Y	-0-					27
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			Y	-0-					27
07	589	N	367	-0-	-222	-0-	367	3			Y	-0-					27
08	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	3			Y	-0-					27
09	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	3			Y	-0-					27
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					27

CATARINA, SW. (OLMOS N-2) 16340 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
GATES RANCH B WELL #: 1995 RRCID -> 140759 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5046 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	71	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	66	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	69	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	65	1	559	2	Y	-0-					-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) //CONT.// 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 730 RRCID -> 191886 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4735 - 4740

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					26
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	60	1			4

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
PETTY, O. S. A-2 WELL #: 1006 RRCID -> 138087 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5680

05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	35	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	420	#	298	-0-	-122	-0-	32	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	372	#	331	-0-	-41	-0-	36	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	341	#	303	-0-	-38	-0-	32	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	330	#	313	-0-	-17	-0-	32	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	341	#	310	-0-	-31	-0-	33	1	277	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658

05	506	R	506	-0-	-0-	-0-	51	1	455	2	Y	-0-					23
06	1170	#	816	-0-	-354	-0-	87	1	729	2	Y	-0-					23
07	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	127	1	1030	2	Y	-0-					23
08	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	109	1	919	2	Y	-0-					23
09	930	#	820	-0-	-110	-0-	85	1	735	2	Y	-0-					23
*10	1147	#	794	-0-	-353	-0-	85	1	709	2	Y	-0-					23

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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1255	-0-	-335	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	951	-0-	-785	-0-	13	1	938	3	Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	198	-0-	-112	-0-	3	1	195	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	334	-0-	-255	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	326	-0-	-334	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	41	-0-	-393	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 088658 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5265 - 5325

05	19		-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

GATES RANCH WELL #: 3074 RRCID -> 124874 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5446 - 5596

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1705 RRCID -> 167901 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5670 - 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
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	11	1	10	2	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	13	1	12	2	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	7	1	2	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	12	1	22	3	N	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

05	713	N	696	-0-	-17	-0-	71	1	625	2	Y	-0-					22
06	870	N	758	-0-	-112	-0-	81	1	677	2	Y	-0-					22
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	110	1	894	2	Y	-0-					22
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	103	1	870	2	Y	-0-					22
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	82	1	710	2	Y	-0-					22
*10	868	N	736	-0-	-132	-0-	79	1	657	2	Y	-0-					22

PETTY, O. S. WELL #: 507 RRCID -> 080445 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5214 - 5402

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540

05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	79	1	697	2	Y	-0-					21
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	78	1	647	2	Y	-0-					21
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	87	1	705	2	Y	-0-					21
08	744	N	688	-0-	-56	-0-	73	1	615	2	Y	-0-					21
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	83	1	715	2	Y	-0-					21
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	83	1	686	2	Y	-0-					21

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330

05	651	N	565	-0-	-86	-0-	57	1	508	2	Y	-0-					21
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	56	1	468	2	Y	-0-					21
07	806	N	615	-0-	-191	-0-	67	1	548	2	Y	-0-					21
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	78	1	653	2	Y	-0-					21
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	78	1	675	2	Y	-0-					21
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	72	1	599	2	Y	-0-					21

PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567

05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	95	1	837	2	Y	-0-					15
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	96	1	798	2	Y	-0-					15
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	105	1	854	2	Y	-0-					15
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	108	1	907	2	Y	-0-					15
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	98	1	851	2	Y	-0-					15
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	94	1	783	2	Y	-0-					15

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	81	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	90	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	91	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	98	1	825	2	Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	77	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	66	1	549	2	Y	-0-					-0-

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
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	96	1	848	2	Y	-0-					25
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	99	1	824	2	Y	-0-					25
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	113	1	916	2	Y	-0-					25
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	121	1	1020	2	Y	-0-					25
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	88	1	758	2	Y	-0-					25
*10	806	N	623	-0-	-183	-0-	67	1	556	2	Y	-0-					25

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
05	1829	N	1469	-0-	-360	-0-	149	1	1320	2	Y	-0-					19
06	1650	N	1376	-0-	-274	-0-	147	1	1229	2	Y	-0-					19
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	160	1	1304	2	Y	-0-					19
08	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	128	1	1079	2	Y	-0-					19
09	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	133	1	1148	2	Y	-0-					19
*10	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	123	1	1020	2	Y	-0-					19

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 5000

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

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					20
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	-0-					20
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	2	Y	-0-					20
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	273	2	Y	-0-					20
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	Y	-0-					20
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					20

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 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
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	58	1	515	2	Y	-0-					20
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	46	1	383	2	Y	-0-					20
07	589	N	493	-0-	-96	-0-	54	1	439	2	Y	-0-					20
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	50	1	422	2	Y	-0-					20
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	48	1	413	2	Y	-0-					20
*10	496	N	409	-0-	-87	-0-	44	1	365	2	Y	-0-					20

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

05	620 N	503	-0-	-117	-0-	51	1	452	2	Y	-0-					28
06	600 N	402	-0-	-198	-0-	43	1	359	2	Y	-0-					28
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	312	2	Y	-0-					28
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	2	Y	-0-					28
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	37	1	323	2	Y	-0-					28
*10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	Y	-0-					28

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

05	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	255	1	2253	2	Y	-0-					26
06	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	254	1	2118	2	Y	-0-					26
07	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	291	1	2371	2	Y	-0-					26
08	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	284	1	2395	2	Y	-0-					26
09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	291	1	2520	2	Y	-0-					26
*10	2666 X	2574	-0-	-92	-0-	277	1	2297	2	Y	-0-					26

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	103	1	913	2	Y	-0-					24
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	103	1	858	2	Y	-0-					24
07	1023 N	933	-0-	-90	-0-	102	1	831	2	Y	-0-					24
08	1023 N	939	-0-	-84	-0-	100	1	839	2	Y	-0-					24
09	960 N	931	-0-	-29	-0-	96	1	835	2	Y	-0-					24
*10	930 N	865	-0-	-65	-0-	93	1	772	2	Y	-0-					24

PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610

05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	106	1	942	2	Y	-0-					24
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	83	1	692	2	Y	-0-					24
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	98	1	795	2	Y	-0-					24
08	868 N	865	-0-	-3	-0-	92	1	773	2	Y	-0-					24
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	84	1	726	2	Y	-0-					24
*10	868 N	590	-0-	-278	-0-	63	1	527	2	Y	-0-					24

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666

05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	87	1	767	2	Y	-0-					23
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	79	1	658	2	Y	-0-					23
07	INC G-10	925	-0-	925	925	101	1	824	2	Y	-0-					23
08	INC G-10	734	-0-	734	1659	78	1	656	2	Y	-0-					23
09	1900 N	617	-0-	-1283	376	64	1	553	2	Y	-0-					23
*10	836 N	460	-0-	-376	-0-	49	1	411	2	Y	-0-					23

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			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
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	68	1	598	2	Y	-0-					20
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	61	1	505	2	Y	-0-					20
07	682 N	651	-0-	-31	-0-	71	1	580	2	Y	-0-					20
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	86	1	725	2	Y	-0-					20
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	66	1	570	2	Y	-0-					20
*10	651 N	497	-0-	-154	-0-	53	1	444	2	Y	-0-					20

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	119	1	1051	2	Y	-0-					24
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	111	1	922	2	Y	-0-					24
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	124	1	1008	2	Y	-0-					24
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	118	1	997	2	Y	-0-					24
09	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	105	1	908	2	Y	-0-					24
*10	1054 N	966	-0-	-88	-0-	104	1	862	2	Y	-0-					24

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	126	1	1112	2	Y	-0-					27
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	130	1	1082	2	Y	-0-					27
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	139	1	1128	2	Y	-0-					27
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	111	1	934	2	Y	-0-					27
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	88	1	763	2	Y	-0-					27
*10	868 N	695	-0-	-173	-0-	75	1	620	2	Y	-0-					27

GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			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
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384

05	155 N	28	-0-	-127	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					162
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					162
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					162
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					162
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					162
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					162

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	62	1	548	2	Y	-0-					19
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	58	1	485	2	Y	-0-					19
07	713 N	656	-0-	-57	-0-	72	1	584	2	Y	-0-					19
08	620 N	520	-0-	-100	-0-	55	1	465	2	Y	-0-					19
09	540 N	373	-0-	-167	-0-	39	1	334	2	Y	-0-					19
*10	651 N	436	-0-	-215	-0-	47	1	389	2	Y	-0-					19

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	111	1	979	2	Y	-0-					23
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	110	1	913	2	Y	-0-					23
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	111	1	904	2	Y	-0-					23
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	110	1	926	2	Y	-0-					23
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	85	1	738	2	Y	-0-					23
*10	806 N	677	-0-	-129	-0-	73	1	604	2	Y	-0-					23

PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460

05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	82	1	730	2	Y	-0-					21
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	78	1	649	2	Y	-0-					21
07	775 N	771	-0-	-4	-0-	84	1	687	2	Y	-0-					21
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	93	1	787	2	Y	-0-					21
09	720 N	672	-0-	-48	-0-	70	1	602	2	Y	-0-					21
*10	775 N	492	-0-	-283	-0-	53	1	439	2	Y	-0-					21

PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666

05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	136	1	1207	2	Y	-0-					28
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	126	1	1050	2	Y	-0-					28
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	126	1	1028	2	Y	-0-					28
08	1333 N	1031	-0-	-302	-0-	109	1	922	2	Y	-0-					28
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	122	1	1059	2	Y	-0-					28
*10	1147 N	1053	-0-	-94	-0-	113	1	940	2	Y	-0-					28

PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428

05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	94	1	835	2	Y	-0-					22
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	107	1	896	2	Y	-0-					22
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	128	1	1038	2	Y	-0-					22
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	102	1	860	2	Y	-0-					22
09	990 N	887	-0-	-103	-0-	92	1	795	2	Y	-0-					22
*10	1178 N	743	-0-	-435	-0-	80	1	663	2	Y	-0-					22

PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628

05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	97	1	857	2	Y	-0-					25
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	104	1	870	2	Y	-0-					25
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	113	1	916	2	Y	-0-					25
08	961 N	907	-0-	-54	-0-	96	1	811	2	Y	-0-					25
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	100	1	868	2	Y	-0-					25
*10	1023 N	881	-0-	-142	-0-	95	1	786	2	Y	-0-					25

GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
PETTY, O. S. WELL #: 405 RRCID -> 122104 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5543 - 5578

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
PETTY RANCH WELL #: 905 RRCID -> 248481 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5464 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013														

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 430 RRCID -> 077379 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5270

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	7	1			-0-

BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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	7	5	1			2
08	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
*10	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1

BRISCOE -A- WELL #: 830 RRCID -> 080115 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 5274

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					30
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					58
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	64	1			31

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

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	1054 N	827	-0-	-227	-0-	827	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	544	-0-	-476	-0-	544	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	546	-0-	-570	-0-	546	2		N	-0-			-0-
08	837 N	297	-0-	-540	-0-	297	2		N	-0-			-0-
09	540 N	240	-0-	-300	-0-	240	2		N	-0-			-0-
10	558 N	285	-0-	-273	-0-	285	2		N	-0-			-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

05	1240 X	291	-0-	-949	-0-	291	3		N	-0-			292
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3		N	-0-			292
07	1240 X	1061	-0-	-179	-0-	1061	3		N	-0-			292
08	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-			292
09	2910 X	998	-0-	-1912	-0-	998	3		N	-0-			292
10	3007 X	264	-0-	-2743	-0-	264	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

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-
10	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

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-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	0 N	-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

05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
*09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

LA PALOMA WELL #: 384 RRCID -> 151561 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2601 - 2802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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

ALKEK WELL #: 4232 RRCID -> 181670 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 3388 PERF. 2272 - 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
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	169	-0-	-141	-0-	22 84	1 9	63	2	N	76	167	1	4	8	71
06	360 N	280	-0-	-80	-0-	45 66	1 9	169	2	N	60					131
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	67 86	1 9	228	2	N	78	167	1			42
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	39 65	1 9	128	2	N	59					101
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	55 66	1 9	248	2	N	60					161
10	372 N	320	-0-	-52	-0-	28 100	1 9	192	2	N	91	170	1			82

PALOMA WELL #: 831H RRCID -> 241894 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2652 - 4259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA WELL #: 389H RRCID -> 256524 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2872 - 5680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALOMA WELL #: 6701H RRCID -> 263375 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2505 - 4316

05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	N	-0-					2
06	330 N	251	-0-	-79	-0-	28	1	223	3	N	-0-					2
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	N	-0-					2
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	561	3	N	-0-					2
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	33	1	535	3	N	-0-					2
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	20	1	289	3	N	1	2	1			1
						1	9									

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

05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					55
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					55
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					55
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					55
*09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					55
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-			-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	2	N	-0-			57
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	182	2	N	-0-			57
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-			57
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-			57
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-			57
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	2	N	-0-			57

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			94
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHITTIM (5550) 17876 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1311 RRCID -> 094677 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5524 - 5552

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-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	225	2	22	9	N	20					80
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	182	2	13	9	N	12					92
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	128	2	17	9	N	15					107
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	85	2	6	9	N	5					112
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	51	2	6	9	N	5					117
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1145	-0-	-1025	-0-	1143	2	2	9	N	2					38
06	2040	X	1896	-0-	-144	-0-	1890	2	6	9	N	5					43
07	2170	X	1637	-0-	-533	-0-	1635	2	2	9	N	2					45
08	2170	X	1269	-0-	-901	-0-	1269	2			N	-0-					45
*09	2070	X	1689	-0-	-381	-0-	1689	2			N	-0-					45
*10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					45

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617

CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PALOMA WELL #: 172 RRCID -> 066184 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 2620 - 2630

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-
10	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

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-
10	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

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
10	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

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	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1709	-0-	-275	-0-	1709	2			N	-0-					62
06	1890	X	1664	-0-	-226	-0-	1664	2			N	-0-					62
07	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					62
08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					62
09	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					62
*10	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					62

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

05	31	S	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	8	S	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	3	S	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	S	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

05	62	S	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60	S	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	62	S	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	58	S	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*09	67	S	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	62	S	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: W 1 RRCID -> 036334 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5530 - 5538

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-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

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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	2616					N	-0-					139
06	2616		-0-	-0-	-2616	-0-					N	-0-					139
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	687	X	687	-0-	-0-	-0-	75	1	612	2	N	-0-					165
06	900	X	780	-0-	-120	-0-	89	1	691	2	N	-0-					165
07	1023	X	748	-0-	-275	-0-	60	1	688	2	N	-0-					165
08	1023	X	599	-0-	-424	-0-	58	1	541	2	N	-0-					165
09	990	X	485	-0-	-505	-0-	35	1	450	2	N	-0-					165
10	806	X	712	-0-	-94	-0-	88	1	624	2	N	-0-					165

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	15	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	42	1	298	2	Y	-0-					-0-

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
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	49	1	405	2	Y	-0-					3
06	450	N	367	-0-	-83	-0-	42	1	325	2	Y	-0-					3
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					3
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	39	1	364	2	Y	-0-					3
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	26	1	331	2	Y	-0-					3
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	103	1	730	2	Y	-0-					3

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	58	-0-	-841	-0-	6	1	50	2	Y	2					123
							2	9									
06	630	N	84	-0-	-546	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					123
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					124
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					124
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	39	1	306	2	Y	-0-					36
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	41	1	320	2	Y	-0-					36
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	2	Y	-0-					36
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	2	Y	-0-					36
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	Y	-0-					36
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	123	1	872	2	Y	-0-					36

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	56	1	461	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	403	-0-	-77	-0-	46	1	357	2	Y	-0-			-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	414	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	46	1	427	2	Y	-0-			-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	36	1	460	2	Y	-0-			-0-
*10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	145	1	1025	2	Y	-0-			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	592	-0-	-28	-0-	64	1	527	2	Y	1			63
							1	9							
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	62	1	479	2	Y	-0-			63
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	503	2	Y	1			64
							1	9							
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	58	1	540	2	Y	-0-			64
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	39	1	502	2	Y	-0-			64
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	165	1	1170	2	Y	-0-			64

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	221	1	1805	2	N	-0-			147
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	251	1	1941	2	N	-0-			147
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	188	1	2155	2	N	-0-			147
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	225	1	2104	2	N	-0-			147
09	2160	N	2124	-0-	-36	-0-	146	1	1888	2	N	82			229
							90	9							
10	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	252	1	1789	2	N	8			237
							9	9							

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
05	4247	X	3718	-0-	-529	-0-	405	1	3313	2	N	-0-			164
06	3600	X	3399	-0-	-201	-0-	389	1	3010	2	N	-0-			164
07	3720	X	2756	-0-	-964	-0-	220	1	2525	2	N	10			174
							11	9							
08	3720	X	2037	-0-	-1683	-0-	197	1	1840	2	N	-0-			174
09	3600	X	54	-0-	-3546	-0-	4	1	50	2	N	-0-			174
10	3720	X	30	-0-	-3690	-0-	4	1	26	2	N	-0-			174

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	323	1	2641	2	N	-0-			175
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	290	1	2241	2	N	-0-			175
07	2418	X	1595	-0-	-823	-0-	128	1	1467	2	N	-0-			175
08	2976	X	1438	-0-	-1538	-0-	139	1	1299	2	N	-0-			175
09	2880	X	1046	-0-	-1834	-0-	75	1	971	2	N	-0-			175
10	2976	X	1061	-0-	-1915	-0-	131	1	930	2	N	-0-			175

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2652	-0-	-417	-0-	289	1	2361	2	N	2	2	8			215
							2	9									
06	2940	X	2634	-0-	-306	-0-	302	1	2332	2	N	-0-					215
07	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	225	1	2581	2	N	-0-					215
08	2883	X	2721	-0-	-162	-0-	262	1	2453	2	N	5	180	1			40
							6	9									
09	2730	X	2621	-0-	-109	-0-	188	1	2433	2	N	-0-					40
10	2821	X	2796	-0-	-25	-0-	346	1	2450	2	N	-0-					40

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	109	1	896	2	N	-0-					33
06	887	X	887	-0-	-0-	-0-	102	1	785	2	N	-0-					33
07	899	X	859	-0-	-40	-0-	69	1	790	2	N	-0-					33
08	992	X	786	-0-	-206	-0-	76	1	710	2	N	-0-					33
09	960	X	737	-0-	-223	-0-	53	1	684	2	N	-0-					33
10	992	X	759	-0-	-233	-0-	94	1	665	2	N	-0-					33

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

05	2821	X	2700	-0-	-121	-0-	294	1	2406	2	N	-0-					100
06	2640	X	2451	-0-	-189	-0-	281	1	2170	2	N	-0-					100
07	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	197	1	2260	2	N	-0-					100
08	2728	X	1732	-0-	-996	-0-	167	1	1565	2	N	-0-					100
09	2610	X	1866	-0-	-744	-0-	134	1	1732	2	N	-0-					100
10	2697	X	1775	-0-	-922	-0-	219	1	1556	2	N	-0-					100

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

05	2294	X	2163	-0-	-131	-0-	2163	2			N	-0-					174
06	2220	X	2042	-0-	-178	-0-	2042	2			N	-0-					174
07	2294	X	2181	-0-	-113	-0-	2181	2			N	-0-					174
08	2232	X	2053	-0-	-179	-0-	2053	2			N	-0-					174
09	2100	X	2046	-0-	-54	-0-	2046	2			N	-0-					174
10	2170	X	2157	-0-	-13	-0-	2157	2			N	-0-					174

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

05	2294	X	2285	-0-	-9	-0-	2285	2			N	-0-					172
06	2220	X	1990	-0-	-230	-0-	1990	2			N	-0-					172
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					172
08	2294	X	1977	-0-	-317	-0-	1977	2			N	-0-					172
09	2220	X	2198	-0-	-22	-0-	2198	2			N	-0-					172
10	2294	X	2116	-0-	-178	-0-	2116	2			N	-0-					172

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

05	899	X	872	-0-	-27	-0-	95	1	777	2	N	-0-					23
06	1020	X	761	-0-	-259	-0-	87	1	674	2	N	-0-					23
07	1054	X	811	-0-	-243	-0-	65	1	746	2	N	-0-					23
08	1054	X	765	-0-	-289	-0-	74	1	691	2	N	-0-					23
09	840	X	644	-0-	-196	-0-	46	1	598	2	N	-0-					23
*10	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	193	1	1371	2	N	-0-					23

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418 X	2150	-0-	-268	-0-	234	1	1916	2	N	-0-					67
06	2280 X	2006	-0-	-274	-0-	230	1	1776	2	N	-0-					67
07	2356 X	2050	-0-	-306	-0-	164	1	1886	2	N	-0-					67
08	2294 X	1986	-0-	-308	-0-	192	1	1794	2	N	-0-					67
09	2130 X	1936	-0-	-194	-0-	139	1	1797	2	N	-0-					67
10	2139 X	1748	-0-	-391	-0-	216	1	1532	2	N	-0-					67

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

05	2201 X	1997	-0-	-204	-0-	218	1	1779	2	N	-0-					131
06	2130 X	1976	-0-	-154	-0-	226	1	1750	2	N	-0-					131
07	2201 X	2117	-0-	-84	-0-	170	1	1947	2	N	-0-					131
08	2108 X	2025	-0-	-83	-0-	196	1	1829	2	N	-0-					131
*09	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	143	1	1856	2	N	-0-					131
10	2108 X	1859	-0-	-249	-0-	230	1	1629	2	N	-0-					131

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

05	1457 X	1171	-0-	-286	-0-	128	1	1043	2	N	-0-					33
06	1410 X	1234	-0-	-176	-0-	141	1	1093	2	N	-0-					33
07	1612 X	1164	-0-	-448	-0-	93	1	1071	2	N	-0-					33
08	1612 X	1120	-0-	-492	-0-	108	1	1012	2	N	-0-					33
09	1560 X	1088	-0-	-472	-0-	78	1	1010	2	N	-0-					33
*10	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	190	1	1345	2	N	-0-					33

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

05	1488 X	1133	-0-	-355	-0-	123	1	1010	2	N	-0-					169
06	1440 X	1141	-0-	-299	-0-	131	1	1010	2	N	-0-					169
07	1488 X	828	-0-	-660	-0-	66	1	762	2	N	-0-					169
08	1147 X	758	-0-	-389	-0-	73	1	685	2	N	-0-					169
09	1140 X	875	-0-	-265	-0-	63	1	812	2	N	-0-					169
*10	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	233	1	1650	2	N	-0-					169

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

05	1922 X	1855	-0-	-67	-0-	202	1	1653	2	N	-0-					84
06	1830 X	1624	-0-	-206	-0-	186	1	1438	2	N	-0-					84
07	1829 X	1713	-0-	-116	-0-	137	1	1576	2	N	-0-					84
08	1860 X	1711	-0-	-149	-0-	165	1	1546	2	N	-0-					84
09	1800 X	1653	-0-	-147	-0-	118	1	1535	2	N	-0-					84
10	1860 X	1741	-0-	-119	-0-	215	1	1526	2	N	-0-					84

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

05	1984 X	1117	-0-	-867	-0-	122	1	995	2	N	-0-					74
06	1830 X	1013	-0-	-817	-0-	116	1	897	2	N	-0-					74
07	1240 X	1132	-0-	-108	-0-	91	1	1041	2	N	-0-					74
08	1240 X	1014	-0-	-226	-0-	98	1	916	2	N	-0-					74
09	1080 X	894	-0-	-186	-0-	64	1	830	2	N	-0-					74
10	1147 X	889	-0-	-258	-0-	110	1	779	2	N	-0-					74

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

05	2666 X	2141	-0-	-525	-0-	233	1	1908	2	N	-0-					127
06	2580 X	2006	-0-	-574	-0-	230	1	1776	2	N	-0-					127
07	2666 X	2075	-0-	-591	-0-	166	1	1909	2	N	-0-					127
08	2232 X	1832	-0-	-400	-0-	177	1	1655	2	N	-0-					127
09	2100 X	1208	-0-	-892	-0-	87	1	1121	2	N	-0-					127
10	2139 X	1993	-0-	-146	-0-	246	1	1747	2	N	-0-					127

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	1299	-0-	-34	-0-	142	1	1157	2	N	-0-					99
06	1260	X	1166	-0-	-94	-0-	134	1	1032	2	N	-0-					99
07	1302	X	1255	-0-	-47	-0-	101	1	1154	2	N	-0-					99
08	1302	X	1042	-0-	-260	-0-	101	1	941	2	N	-0-					99
09	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	92	1	1197	2	N	-0-					99
10	1302	X	1248	-0-	-54	-0-	154	1	1094	2	N	-0-					99

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	996	-0-	-1050	-0-	109	1	887	2	N	-0-					115
06	1980	X	641	-0-	-1339	-0-	73	1	568	2	N	-0-					115
07	2046	X	756	-0-	-1290	-0-	61	1	695	2	N	-0-					115
08	1302	X	599	-0-	-703	-0-	58	1	541	2	N	-0-					115
09	1260	X	721	-0-	-539	-0-	52	1	669	2	N	-0-					115
*10	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	179	1	1265	2	N	-0-					115

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2666	-0-	-62	-0-	290	1	2376	2	N	-0-					120
06	2640	X	2437	-0-	-203	-0-	279	1	2158	2	N	-0-					120
07	2666	X	2581	-0-	-85	-0-	207	1	2374	2	N	-0-					120
08	2666	X	2433	-0-	-233	-0-	235	1	2198	2	N	-0-					120
09	2580	X	2469	-0-	-111	-0-	177	1	2292	2	N	-0-					120
10	2666	X	2471	-0-	-195	-0-	305	1	2166	2	N	-0-					120

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	478	-0-	-204	-0-	52	1	426	2	N	-0-					57
06	660	X	529	-0-	-131	-0-	61	1	468	2	N	-0-					57
07	682	X	584	-0-	-98	-0-	47	1	537	2	N	-0-					57
08	527	X	519	-0-	-8	-0-	50	1	469	2	N	-0-					57
09	540	X	366	-0-	-174	-0-	26	1	340	2	N	-0-					57
10	589	X	546	-0-	-43	-0-	68	1	478	2	N	-0-					57

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	609	-0-	-42	-0-	66	1	543	2	N	-0-					47
06	630	X	588	-0-	-42	-0-	67	1	521	2	N	-0-					47
07	620	X	594	-0-	-26	-0-	48	1	546	2	N	-0-					47
08	620	X	580	-0-	-40	-0-	56	1	524	2	N	-0-					47
09	600	X	592	-0-	-8	-0-	42	1	550	2	N	-0-					47
10	620	X	551	-0-	-69	-0-	68	1	483	2	N	-0-					47

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
05	2387	X	2103	-0-	-284	-0-	229	1	1874	2	N	-0-					80
06	2310	X	2113	-0-	-197	-0-	242	1	1871	2	N	-0-					80
07	2294	X	2240	-0-	-54	-0-	180	1	2060	2	N	-0-					80
08	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	225	1	2100	2	N	-0-					80
09	2220	X	2114	-0-	-106	-0-	152	1	1962	2	N	-0-					80
10	2232	X	2183	-0-	-49	-0-	270	1	1913	2	N	-0-					80

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	979	-0-	-354	-0-	107	1	872	2	N	-0-					109
06	1230	X	773	-0-	-457	-0-	89	1	684	2	N	-0-					109
07	1271	X	1065	-0-	-206	-0-	85	1	980	2	N	-0-					109
08	1209	X	855	-0-	-354	-0-	83	1	772	2	N	-0-					109
09	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	96	1	1248	2	N	-0-					109
*10	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	158	1	1119	2	N	-0-					109

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	289	1	2364	2	N	-0-			79
06	2670	X	2522	-0-	-148	-0-	289	1	2233	2	N	-0-			79
07	2728	X	2623	-0-	-105	-0-	210	1	2413	2	N	-0-			79
08	2666	X	2491	-0-	-175	-0-	241	1	2250	2	N	-0-			79
09	2580	X	2486	-0-	-94	-0-	178	1	2308	2	N	-0-			79
10	2666	X	2517	-0-	-149	-0-	311	1	2206	2	N	-0-			79

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	603	2	1	9	N	1			79
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-			79
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-			79
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			79
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-			79
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			79

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2300	-0-	-118	-0-	251	1	2049	2	N	-0-			57
06	2340	X	2076	-0-	-264	-0-	238	1	1838	2	N	-0-			57
07	2418	X	1752	-0-	-666	-0-	141	1	1611	2	N	-0-			57
08	2418	X	1703	-0-	-715	-0-	164	1	1539	2	N	-0-			57
09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	181	1	2341	2	N	-0-			57
*10	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	319	1	2260	2	N	-0-			57

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	371	1	3034	2	N	-0-			43
06	3480	X	3097	-0-	-383	-0-	355	1	2742	2	N	-0-			43
07	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	255	1	2925	2	N	-0-			43
08	3472	X	3056	-0-	-416	-0-	295	1	2761	2	N	-0-			43
09	3300	X	2993	-0-	-307	-0-	215	1	2778	2	N	-0-			43
10	3410	X	3171	-0-	-239	-0-	392	1	2779	2	N	-0-			43

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
05	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	318	1	2604	2	N	-0-			80
06	2970	X	2676	-0-	-294	-0-	306	1	2370	2	N	-0-			80
07	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	226	1	2587	2	N	-0-			80
08	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	250	1	2335	2	N	-0-			80
09	2820	X	2762	-0-	-58	-0-	198	1	2564	2	N	-0-			80
10	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	329	1	2334	2	N	-0-			80

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	25	-0-	-223	-0-	1	1	23	3	N	1	20	1			87
							1	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	6	1			81
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	5	1			76
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	5	1			71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1			66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PALOMA WELL #: 3132 H RRCID -> 211947 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5664 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	111	1	1791	3	N	26	4	1			131
							29	9									
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	67	1	541	3	N	10	3	1			138
							11	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	79	1	806	3	N	15	3	1			150
							17	9									
08	1922	N	939	-0-	-983	-0-	55	1	875	3	N	8	3	1			155
							9	9									
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	47	1	760	3	N	11	5	1			161
							12	9									
10	899	N	422	-0-	-477	-0-	27	1	395	3	N	-0-					161

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8804		8039	-0-	-765	47289	553	1	7486	2	N	-0-					-0-
06	8520		8266	-0-	-254	47035	569	1	7697	2	N	-0-					-0-
07	8835		8660	-0-	-175	46860	596	1	8064	2	N	-0-					-0-
08	8835		8575	-0-	-260	46600	590	1	7985	2	N	-0-					-0-
09	8550		8106	-0-	-444	46156	558	1	7548	2	N	-0-					-0-
*10	8835		8317	-0-	-518	45638	769	1	7548	2	N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	540	X	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	558	X	281	-0-	-277	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	450	X	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	558	X	390	-0-	-168	-0-	390	2			N	-0-					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
UHLIG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 096034 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 5924 - 5944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UHLIG, ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101440 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5884 - 5896

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

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-
10	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

05	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			89
06	360 #	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-			89
07	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			89
08	620 #	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-			89
09	600 #	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-			89
*10	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			89

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

05	961 R	961	-0-	-0-	-0-	953	2	8	9	N	7			113
06	540 #	418	-0-	-122	-0-	410	2	8	9	N	7			120
07	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			120
08	850 R	850	-0-	-0-	-0-	806	2	44	9	N	40			160
09	839 R	839	-0-	-0-	-0-	821	2	18	9	N	16			176
*10	979 R	979	-0-	-0-	-0-	975	2	4	9	N	4			180

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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

05	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	918	1	2787	2	N	-0-			-0-
06	3000 X	2349	-0-	-651	-0-	394	1	1955	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	1901	-0-	-1199	-0-	397	1	1504	2	N	-0-			-0-
08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	530	1	2687	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2039	-0-	-961	-0-	446	1	1593	2	N	-0-			-0-
*10	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	483	1	2818	2	N	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	897	1	2725	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2625	-0-	-75	-0-	441	1	2184	2	N	-0-					-0-
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	655	1	2484	2	N	-0-					-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	596	1	3017	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2118	-0-	-582	-0-	464	1	1654	2	N	-0-					-0-
*10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	660	1	3858	2	N	-0-					-0-

COOKE, C. N. WELL #: C 1 RRCID -> 099808 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10306 - 10452

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

05	2635	X	1158	-0-	-1477	-0-	287	1	871	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	310	-0-	-2240	-0-	52	1	258	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	785	-0-	-1850	-0-	164	1	621	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	610	-0-	-537	-0-	101	1	509	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	102	-0-	-1008	-0-	22	1	80	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	263	-0-	-884	-0-	38	1	225	2	N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	431	1	1308	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1117	-0-	-203	-0-	188	1	929	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	651	-0-	-899	-0-	136	1	515	2	N	-0-					-0-
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	315	1	1594	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	691	-0-	-419	-0-	151	1	540	2	N	-0-					-0-
*10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	347	1	2025	2	N	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	525	1	1593	2	N	6					13
							7	9									
06	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	259	1	1286	2	N	-0-					13
07	2635	N	1151	-0-	-1484	-0-	238	1	905	2	N	7					20
							8	9									
08	2139	N	1745	-0-	-394	-0-	287	1	1456	2	N	2					22
							2	9									
09	1560	N	772	-0-	-788	-0-	169	1	603	2	N	-0-					22
*10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	273	1	1592	2	N	-0-					22

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

05	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	2	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	2	N	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	537	1	595	2	N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3472	X	2006	-0-	-1466	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	1899	-0-	-1881	-0-	902	1	997	2	N	-0-					-0-
07	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	1636	-0-	-379	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	660	N	509	-0-	-151	-0-	242	1	267	2	N	-0-					-0-
07	372	N	23	-0-	-349	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	63	1	69	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

05	992	X	551	-0-	-441	-0-	136	1	415	2	N	-0-					-0-
06	570	X	270	-0-	-300	-0-	45	1	225	2	N	-0-					-0-
07	394	X	394	-0-	-0-	-0-	82	1	311	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	116	1	587	2	N	-0-					-0-
09	570	X	220	-0-	-350	-0-	48	1	172	2	N	-0-					-0-
10	558	X	291	-0-	-267	-0-	42	1	249	2	N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	68	1	206	2	N	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	2	N	-0-			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	44	1	166	2	N	-0-			-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	43	1	219	2	N	-0-			-0-
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	18	1	63	2	N	-0-			-0-
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	37	1	216	2	N	-0-			-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

05	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	559	1	1700	2	N	-0-			-0-
06	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	360	1	1786	2	N	-0-			-0-
07	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	297	1	1124	2	N	-0-			-0-
08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	421	1	2135	2	N	-0-			-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	217	1	777	2	N	-0-			-0-
*10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	342	1	1999	2	N	-0-			-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	29	1	89	2	N	6			7
							7	9							
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	N	-0-			7
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	31	1	120	2	N	8			15
							9	9							
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	28	1	144	2	N	3			18
							3	9							
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	24	1	85	2	N	-0-			18
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	19	1	108	2	N	-0-			18

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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-
10	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

05	496	#	283	-0-	-213	-0-	70	1	213	2	N	-0-			-0-
06	390	#	274	-0-	-116	-0-	46	1	228	2	N	-0-			-0-
07	403	#	92	-0-	-311	-0-	14	1	54	2	N	22			22
							24	9							
08	279	#	231	-0-	-48	-0-	35	1	175	2	N	19			41
							21	9							
09	270	#	26	-0-	-244	-0-	5	1	18	2	N	3			44
							3	9							
10	279	#	219	-0-	-60	-0-	32	1	187	2	N	-0-			44

COOKE (WILCOX 4100) //CONT.// 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
TEXAS LONE STAR PETROLEUM CORP. 846644
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 247062 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4110 - 4114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	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

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	95	1	287	2	N	-0-					-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	96	1	476	2	N	-0-					-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	14	1	53	2	N	-0-					-0-
08	372 N	322	-0-	-50	-0-	53	1	269	2	N	-0-					-0-
09	570 N	282	-0-	-288	-0-	62	1	220	2	N	-0-					-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270135 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	0 A	1713	-0-	1713	1713	1713	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1608	-0-	-72	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
10	1705 N	1696	-0-	-9	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

JENKINS "63" WELL #: 1 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1023 N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	960 N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	961 N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

JENKINS "62" WELL #: 1 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-

JENKINS "63" WELL #: 3 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-			-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-			-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2		N	-0-			-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-			-0-

JENKINS "63" WELL #: 4 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
06	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
07	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
08	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
09	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2		N	-0-			-0-
*10	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

05	3100 N	3559	-0-	459	915	3559	2		N	-0-			-0-
06	3709 X	2794	-0-	-915	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		N	-0-			-0-
08	1674 X	394	-0-	-1280	-0-	394	2		N	-0-			-0-
09	3150 X	25	-0-	-3125	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2		N	-0-			-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
*10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

05	17891	X	2557	-0-	-15334	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2975	-0-	-435	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2587	-0-	-823	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2801	-0-	-499	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
*10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITTENBURG "17" WELL #: 1A RRCID -> 254728 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 2695 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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

05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

05	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
09	900	N	792	-0-	-108	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

05	5053	X	3295	-0-	-1758	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4526	-0-	-364	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4018	-0-	-1035	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4121	-0-	-932	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3750	-0-	-1140	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3621	-0-	-1060	-0-	3621	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 #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333 X	1175	-0-	-158	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
09	1290 N	1130	-0-	-160	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1125	-0-	-208	-0-	1125	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

05	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
06	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	907	-0-	-147	-0-	907	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

05	T. A.	331	-0-	331	2111	331	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	404	-0-	404	2515	404	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	536	-0-	536	3051	536	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	679	-0-	679	3730	679	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	874	-0-	874	4604	874	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	1168	-0-	1168	5772	1168	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	1708	-0-	1708	7797	1708	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	1720	-0-	1720	9517	1720	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	1911	-0-	1911	11428	1911	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	2074	-0-	2074	13502	2074	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	2242	-0-	2242	15744	2242	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	2370	-0-	2370	18114	2370	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	217	-0-	217	2568	217	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	11	-0-	11	2579	11	2		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2579				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2579				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2579				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2579				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2579				N	-0-			-0-
06	T. A.	21	-0-	21	2600	21	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	132	-0-	132	2732	132	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	1162	-0-	1162	3894	1162	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	1367	-0-	1367	1367	1367	2		N	-0-			-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A

02	T. A.	297	-0-	297	297	297	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	306	-0-	306	603	306	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	318	-0-	318	921	318	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	295	-0-	295	1216	295	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	309	-0-	309	1525	309	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	578	-0-	578	2103	578	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	789	-0-	789	2892	789	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	1277	-0-	1277	4169	1277	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	1924	-0-	1924	6093	1924	2		N	-0-			-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	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

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
05	1085 #	731	-0-	-354	-0-	712	2	19 9	N	17			121
06	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1200	2	24 9	N	22			143
07	775 #	377	-0-	-398	-0-	375	2	2 9	N	2			145
08	775 #	522	-0-	-253	-0-	500	2	22 9	N	20			165
09	1230 #	344	-0-	-886	-0-	320	2	24 9	N	22			187
10	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			187

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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRITCHETT WELL #: 1 RRCID -> 266220 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6252 R	837	-0-	-5415	-0-	837	2		N	-0-			-0-
06	5940 #	1538	-0-	-4402	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
07	6138 #	1304	-0-	-4834	-0-	1257	2	47 9	N	43			43
08	6138 #	5168	-0-	-970	-0-	5129	2	39 9	N	35			78
09	4591 R	4591	-0-	-0-	-0-	4557	2	34 9	N	31			109
*10	3623 R	3623	-0-	-0-	-0-	3608	2	15 9	N	14			123

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

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
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CROSS "S" RANCH (SAN MIGUEL)                21865 750   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: ZAVALA
  RIO GRAND EXPLORATION, LLC                712691
    CROSS "S" RANCH SUBDIVISION       WELL #:    1    RRCID -> 130408  COMPL. DATE 06/01/1988  TOTAL DEPTH  4300 PERF. 4099 -  4101
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE    PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                  CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/22/2013

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 10 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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-
 10 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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-
 10 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CASKIDS OPERATING COMPANY                 139584
    STRIDDE, HERBERT                  WELL #:    1    RRCID -> 156797  COMPL. DATE 10/08/1994  TOTAL DEPTH  7656 PERF. 7495 -  7509
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	7320	-0-	7320	7320	7320	2			N	-0-					-0-
*08	44919	44360	-0-	-559	6761	43968	2	392	9	N	356	180	1			176
*09	43470	38947	-0-	-4523	2238	38672	2	275	9	N	250	247	1			179
*10	44919	12693	-0-	-32226	-0-	12581	2	112	9	N	102	92	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

05	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248 #	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	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

05	589 S	16	-0-	-573	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	300 S	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	372 S	23	-0-	-349	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	504 S	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	131 S	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*10	220 S	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK TRUST WELL #: 8 RRCID -> 133985 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 3816 PERF. 3565 - 3609

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

05	3379 X	2198	-0-	-1181	-0-	2198	2			N	-0-					36
06	3270 X	2799	-0-	-471	-0-	2799	2			N	-0-					36
07	3472 X	2334	-0-	-1138	-0-	2334	2			N	-0-					36
08	3472 X	2632	-0-	-840	-0-	2632	2			N	-0-					36
09	3360 X	2777	-0-	-583	-0-	2777	2			N	-0-					36
10	2883 X	2429	-0-	-454	-0-	2429	2			N	-0-					36

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

05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	2387 N	1297	-0-	-1090	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	446	-0-	-980	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

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

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
08	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	986	-0-	-564	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

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

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11036	X	8732	-0-	-2304	-0-	8732	2			N	-0-					67
06	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					67
07	11904	X	8339	-0-	-3565	-0-	8339	2			N	-0-					67
08	11904	X	10025	-0-	-1879	-0-	10025	2			N	-0-					67
09	11520	X	5108	-0-	-6412	-0-	5108	2			N	-0-					67
*10	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	9662	-0-	-1777	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9379	-0-	-1181	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	8583	-0-	-2329	-0-	8558	2	25	9	N	23					23
08	10540	X	8785	-0-	-1755	-0-	8730	2	55	9	N	50					73
09	9390	X	6776	-0-	-2614	-0-	6776	2			N	-0-	73	1			-0-
*10	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	358	-0-	-1161	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	659	-0-	-571	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	17789	2	57	9	N	52	44	1			33
06	14040	X	10563	-0-	-3477	-0-	10550	2	13	9	N	12					45
07	15345	X	9200	-0-	-6145	-0-	9200	2			N	-0-					45
08	17856	X	17537	-0-	-319	-0-	17522	2	15	9	N	14					59
09	17280	X	11342	-0-	-5938	-0-	11328	2	14	9	N	13	33	1			39
10	17856	X	17071	-0-	-785	-0-	17071	2			N	-0-					39

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51305	X	43040	-0-	-8265	-0-	42983	2	57	9	N	52	93	1			67
06	48840	X	46147	-0-	-2693	-0-	46128	2	19	9	N	17					84
07	50468	X	36514	-0-	-13954	-0-	36470	2	44	9	N	40					124
08	50468	X	48653	-0-	-1815	-0-	48636	2	17	9	N	15					139
09	46140	X	27551	-0-	-18589	-0-	27533	2	18	9	N	16	71	1			84
*10	51787	X	51787	-0-	-0-	-0-	51718	2	69	9	N	63					147

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

05	5270	X	3858	-0-	-1412	-0-	3858	2			N	-0-	23	1			-0-
06	4530	X	3757	-0-	-773	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3594	-0-	-1087	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3549	-0-	-1070	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3500	-0-	-460	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
*10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14539	X	8779	-0-	-5760	-0-	8779	2			N	-0-	22	1			-0-
06	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
07	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
08	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
09	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
*10	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	16152	2			N	-0-					-0-

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

05	17701	X	11082	-0-	-6619	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	10488	-0-	-3912	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	6359	-0-	-7436	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	8116	-0-	-5679	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	5329	-0-	-6491	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	7801	-0-	-3266	-0-	7801	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 #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	16368	X	13332	-0-	-3036	-0-	626	1	12705	3	N	1				170
							1	9								
06	14250	X	13417	-0-	-833	-0-	606	1	12809	3	N	2				172
							2	9								
07	14725	X	10021	-0-	-4704	-0-	626	1	9393	3	N	2				174
							2	9								
08	14601	X	13296	-0-	-1305	-0-	626	1	12668	3	N	2				176
							2	9								
09	14130	X	8380	-0-	-5750	-0-	606	1	7773	3	N	1				177
							1	9								
*10	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	626	1	13680	3	N	-0-				177

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

05	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	-0-				-0-
06	1530	N	954	-0-	-576	-0-	954	2			N	-0-				-0-
07	1023	N	704	-0-	-319	-0-	704	2			N	-0-				-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-				-0-
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	2			N	-0-				-0-
*10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-				-0-

HENRY, ALLYE WELL #: 2 RRCID -> 073263 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

05	1891	X	644	-0-	-1247	-0-	644	2			Y	-0-				42
06	4710	X	624	-0-	-4086	-0-	624	2			Y	-0-				42
07	4867	X	80	-0-	-4787	-0-	80	2			Y	-0-				42
08	4867	X	180	-0-	-4687	-0-	180	2			Y	-0-				42
09	630	X	279	-0-	-351	-0-	279	2			Y	-0-				42
*10	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-				42

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
06	9000 X	8712	-0-	-288	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
07	9300 X	6605	-0-	-2695	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
08	9300 X	8654	-0-	-646	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
09	9000 X	6117	-0-	-2883	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
10	9300 X	9012	-0-	-288	-0-	9012	2			N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					1
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	310 N	125	-0-	-185	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	70	-0-	-116	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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

05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	729	2	N	-0-					-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	61	1	797	2	N	-0-					-0-
07	868 N	832	-0-	-36	-0-	52	1	780	2	N	-0-					-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	54	1	892	2	N	-0-					-0-
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	61	1	944	2	N	-0-					-0-
*10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	60	1	897	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	90	1	1560	2	Y	9					21
							10	9									
06	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	118	1	1529	2	Y	17	17	1			21
							19	9									
07	1984	N	1760	-0-	-224	-0-	109	1	1643	2	Y	7	17	1			11
							8	9									
08	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	87	1	1437	2	Y	15	16	1			10
							17	9									
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	105	1	1625	2	Y	12					22
							13	9									
10	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	100	1	1506	2	Y	12	17	1			17
							13	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	72	1	1242	2	Y	7					13
							8	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
07	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	75	1	1121	2	Y	4	12	1			5
							4	9									
08	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	64	1	1065	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
09	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	69	1	1080	2	Y	8					13
							9	9									
10	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	69	1	1032	2	Y	9	12	1			10
							10	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	47	1	816	2	N	4					8
							4	9									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	68	1	886	2	N	9	9	1			8
							10	9									
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	63	1	951	2	N	4	10	1			2
							4	9									
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1033	2	N	7	8	1			1
							8	9									
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	64	1	993	2	N	7					8
							8	9									
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	74	1	1117	2	N	8	10	1			6
							9	9									

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
05	4030	X	2581	-0-	-1449	-0-	141	1	2440	2	N	-0-					122
06	3030	X	2402	-0-	-628	-0-	171	1	2219	2	N	11					133
							12	9									
07	3131	X	2505	-0-	-626	-0-	156	1	2338	2	N	10					143
							11	9									
08	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	150	1	2489	2	N	6	116	1			33
							7	9									
09	2760	X	2452	-0-	-308	-0-	148	1	2304	2	N	-0-					33
10	2573	X	2301	-0-	-272	-0-	144	1	2157	2	N	-0-					33

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 137655 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6105 - 6194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

05	3348 X	2788	-0-	-560	-0-	152	1	2636	2	N	-0-					-0-
06	3000 X	2664	-0-	-336	-0-	191	1	2473	2	N	-0-					-0-
07	3007 X	2657	-0-	-350	-0-	166	1	2491	2	N	-0-					-0-
08	3007 X	2902	-0-	-105	-0-	165	1	2737	2	N	-0-					-0-
09	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	177	1	2785	2	N	-0-					-0-
*10	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	183	1	2739	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

05	124 N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	N	-0-					1
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					1
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					1
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					1
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					1
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					1

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

05	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	148	1	2570	2	N	-0-					-0-
06	2610 X	2589	-0-	-21	-0-	185	1	2404	2	N	-0-					-0-
07	3007 X	2592	-0-	-415	-0-	162	1	2430	2	N	-0-					-0-
08	3007 X	2578	-0-	-429	-0-	147	1	2431	2	N	-0-					-0-
09	2910 X	2555	-0-	-355	-0-	154	1	2401	2	N	-0-					-0-
10	2728 X	2497	-0-	-231	-0-	157	1	2340	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	68	1	1174	2	N	-0-					20
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	84	1	1092	2	N	1					21
						1	9									
07	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	156	1	963	2	N	2					23
						2	9									
08	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	70	1	1160	2	N	-0-					23
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	77	1	1190	2	N	-0-					23
*10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	72	1	1073	2	N	-0-					23

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

05	527 X	510	-0-	-17	-0-	28	1	482	2	N	-0-					-0-
06	540 X	472	-0-	-68	-0-	34	1	438	2	N	-0-					-0-
07	620 X	476	-0-	-144	-0-	30	1	446	2	N	-0-					-0-
08	620 X	495	-0-	-125	-0-	28	1	467	2	N	-0-					-0-
09	600 X	462	-0-	-138	-0-	28	1	432	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	496 X	480	-0-	-16	-0-	30	1	450	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
05	6665	X	5693	-0-	-972	-0-	310	1	5383	2	N	-0-					94
06	6450	X	4891	-0-	-1559	-0-	350	1	4537	2	N	4					98
							4	9									
07	6355	X	4841	-0-	-1514	-0-	302	1	4531	2	N	7					105
							8	9									
08	6014	X	3968	-0-	-2046	-0-	226	1	3742	2	N	-0-					105
09	5520	X	3105	-0-	-2415	-0-	188	1	2917	2	N	-0-					105
*10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	431	1	6466	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
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	47	1	817	2	N	-0-					47
06	900	N	762	-0-	-138	-0-	54	1	704	2	N	4					51
							4	9									
07	806	N	705	-0-	-101	-0-	44	1	658	2	N	3					54
							3	9									
08	868	N	670	-0-	-198	-0-	38	1	629	2	N	3	43	1			14
							3	9									
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	2	N	-0-					14
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	N	-0-					14

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
05	2015	X	1962	-0-	-53	-0-	106	1	1845	2	N	10					24
							11	9									
06	2100	X	1877	-0-	-223	-0-	133	1	1725	2	N	17	17	1			24
							19	9									
07	2294	X	2014	-0-	-280	-0-	125	1	1881	2	N	7	18	1			13
							8	9									
08	2294	X	2019	-0-	-275	-0-	114	1	1887	2	N	16	17	1			12
							18	9									
09	2220	X	2055	-0-	-165	-0-	123	1	1918	2	N	13					25
							14	9									
10	2015	X	1849	-0-	-166	-0-	115	1	1720	2	N	13	18	1			20
							14	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
05	713	X	682	-0-	-31	-0-	37	1	641	2	N	4					12
							4	9									
06	660	X	537	-0-	-123	-0-	38	1	492	2	N	6	6	1			12
							7	9									
07	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	69	1	1038	2	N	2	6	1			8
							2	9									
08	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	104	1	1733	2	N	5	5	1			8
							6	9									
09	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	93	1	1451	2	N	4					12
							4	9									
*10	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	105	1	1579	2	N	5	6	1			11
							6	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	122	1	2110	2	N	11					26
							12	9									
06	2460	X	2088	-0-	-372	-0-	148	1	1918	2	N	20	20	1			26
							22	9									
07	2542	X	1910	-0-	-632	-0-	119	1	1782	2	N	8	20	1			14
							9	9									
08	2542	X	1992	-0-	-550	-0-	112	1	1860	2	N	18	19	1			13
							20	9									
09	2400	X	2038	-0-	-362	-0-	116	1	1907	2	N	14					27
							15	9									
10	2232	X	2109	-0-	-123	-0-	131	1	1960	2	N	16	21	1			22
							18	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3580	-0-	-1349	-0-	194	1	3367	2	N	17					59
							19	9									
06	4770	X	3270	-0-	-1500	-0-	232	1	3007	2	N	28	28	1			59
							31	9									
07	4495	X	3596	-0-	-899	-0-	224	1	3360	2	N	11	29	1			41
							12	9									
08	3875	X	3666	-0-	-209	-0-	207	1	3430	2	N	26	27	1			40
							29	9									
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	224	1	3481	2	N	20					60
							22	9									
10	3596	X	3190	-0-	-406	-0-	198	1	2968	2	N	22	30	1			52
							24	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	137	1	2381	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2325	-0-	-165	-0-	166	1	2159	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2397	-0-	-641	-0-	150	1	2247	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2357	-0-	-681	-0-	134	1	2223	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2424	-0-	-516	-0-	145	1	2279	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2313	-0-	-198	-0-	145	1	2168	2	N	-0-					-0-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1757	-0-	-165	-0-	96	1	1661	2	N	-0-					199
06	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	119	1	1542	2	N	-0-					199
07	1798	X	1767	-0-	-31	-0-	110	1	1657	2	N	-0-					199
08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	102	1	1692	2	N	-0-	165	1			34
09	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	105	1	1628	2	N	-0-					34
*10	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	112	1	1681	2	N	-0-					34

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1233	-0-	-162	-0-	67	1	1159	2	N	6					25
							7	9									
06	1890	X	868	-0-	-1022	-0-	61	1	797	2	N	9	9	1			25
							10	9									
07	1953	X	704	-0-	-1249	-0-	44	1	657	2	N	3	9	1			19
							3	9									
08	1953	X	947	-0-	-1006	-0-	53	1	885	2	N	8	8	1			19
							9	9									
09	1650	X	982	-0-	-668	-0-	59	1	916	2	N	6					25
							7	9									
10	1240	X	891	-0-	-349	-0-	55	1	828	2	N	7	9	1			23
							8	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	130	1	2262	2	N	12					21
							13	9									
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	171	1	2220	2	N	22	22	1			21
							24	9									
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	150	1	2249	2	N	8	22	1			7
							9	9									
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	129	1	2144	2	N	19	20	1			6
							21	9									
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	137	1	2128	2	N	16					22
							18	9									
*10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	137	1	2054	2	N	17	23	1			16
							19	9									

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

05	2821	X	2412	-0-	-409	-0-	131	1	2281	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2292	-0-	-318	-0-	164	1	2128	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2242	-0-	-362	-0-	140	1	2102	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	136	1	2264	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2395	-0-	-95	-0-	145	1	2250	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2244	-0-	-174	-0-	140	1	2104	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

05	3689	X	3237	-0-	-452	-0-	176	1	3061	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2978	-0-	-592	-0-	213	1	2765	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3132	-0-	-402	-0-	196	1	2936	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3382	-0-	-152	-0-	192	1	3190	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3321	-0-	-99	-0-	201	1	3120	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	194	1	2917	2	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

05	2449	N	2156	-0-	-293	-0-	117	1	2033	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	150	1	1948	2	Y	-0-					1
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	141	1	2119	2	Y	-0-					1
08	2170	N	1745	-0-	-425	-0-	99	1	1646	2	Y	-0-					1
09	2100	N	1457	-0-	-643	-0-	88	1	1369	2	Y	-0-					1
10	2232	N	1295	-0-	-937	-0-	81	1	1214	2	Y	-0-					1

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

05	2511	X	2416	-0-	-95	-0-	131	1	2272	2	N	12					32
							13	9									
06	2670	X	2528	-0-	-142	-0-	179	1	2324	2	N	23	23	1			32
							25	9									
07	2759	X	2629	-0-	-130	-0-	164	1	2455	2	N	9	23	1			18
							10	9									
08	2759	X	2686	-0-	-73	-0-	151	1	2513	2	N	20	22	1			16
							22	9									
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	146	1	2774	2	N	17					33
							19	9									
10	2635	X	2192	-0-	-443	-0-	136	1	2036	2	N	18	24	1			27
							20	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MARRS MCLEAN A 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
05	6231	X	2263	-0-	-3968	-0-	122	1	2118	2	Y	21	21	1			8
							23	9									
06	5310	X	5252	-0-	-58	-0-	371	1	4813	2	Y	62	64	1			6
							68	9									
07	4743	X	4594	-0-	-149	-0-	283	1	4244	2	Y	61	64	1			3
							67	9									
08	4743	X	4143	-0-	-600	-0-	234	1	3879	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
09	4590	X	4037	-0-	-553	-0-	242	1	3762	2	Y	30	26	1	7	8	2
							33	9									
10	4743	X	3253	-0-	-1490	-0-	203	1	3041	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

MARRS MCLEAN 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
05	8339	X	4897	-0-	-3442	-0-	263	1	4562	2	Y	65	67	1			8
							72	9									
06	8070	X	6118	-0-	-1952	-0-	431	1	5598	2	Y	81	83	1			6
							89	9									
07	6789	X	6335	-0-	-454	-0-	390	1	5858	2	Y	79	83	1			2
							87	9									
08	6789	X	4948	-0-	-1841	-0-	279	1	4622	2	Y	43	40	1			5
							47	9									
09	6570	X	5838	-0-	-732	-0-	351	1	5450	2	Y	34	39	1			-0-
							37	9									
10	6324	X	4564	-0-	-1760	-0-	284	1	4265	2	Y	14	11	1			3
							15	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
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	168	1	3070	2	N	1042	1314	1			319
							1146	9									
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	174	1	3960	2	N	755	808	1			266
							831	9									
07	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	268	1	5947	2	N	1182	1211	1			237
							1300	9									
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	170	1	3573	2	N	783	784	1	4	8	232
							861	9									
09	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	257	1	5422	2	N	673	637	1	1	8	267
							740	9									
*10	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	321	1	6005	2	N	645	653	1			259
							710	9									

MARRS MCLEAN A 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
05	6820	X	5839	-0-	-981	-0-	317	1	5501	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
06	4020	X	3429	-0-	-591	-0-	244	1	3173	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
07	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	182	1	2738	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
08	3069	X	2792	-0-	-277	-0-	159	1	2633	2	Y	-0-					4
09	2970	X	2515	-0-	-455	-0-	152	1	2361	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
10	3069	X	2098	-0-	-971	-0-	131	1	1966	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN 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
05	7564	X	5042	-0-	-2522	-0-	274	1	4758	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
06	6480	X	3963	-0-	-2517	-0-	282	1	3664	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
07	6138	X	4543	-0-	-1595	-0-	283	1	4242	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	6138	X	5196	-0-	-942	-0-	294	1	4884	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
09	5940	X	3693	-0-	-2247	-0-	222	1	3451	2	Y	18	21	1			4
							20	9									
*10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	348	1	5224	2	Y	7	6	1			5
							8	9									

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

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-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

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-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DRAGOON CREEK (GOVT. WELLS, UP.)//CONT.// 26038 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
WHEELER, CHARLES -B- WELL #: 1B RRCID -> 158937 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 1515 PERF. 939 - 943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.	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

05	2821 X	180	-0-	-2641	-0-	180	2			N	-0-					27
06	2730 X	50	-0-	-2680	-0-	49	2	1	9	N	1					28
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					28
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

05	11470 X	8553	-0-	-2917	-0-	8492	2	61	9	N	55					210
06	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8524	2	55	9	N	50	192	1			68
07	9176 X	8100	-0-	-1076	-0-	8032	2	68	9	N	62					130
08	9176 X	6449	-0-	-2727	-0-	6403	2	46	9	N	42					172
09	8880 X	8489	-0-	-391	-0-	8431	2	58	9	N	53	178	1			47
10	8866 X	7978	-0-	-888	-0-	7914	2	64	9	N	58					105

YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

05	248 X	248	-0-	-0-	-0-	242	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	136 X	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	182 X	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3	9	Y	3	2	1			2
08	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-	1	1			1
09	139 X	139	-0-	-0-	-0-	138	3	1	9	Y	1	1	1			1
*10	115 X	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2	1	1			2

DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

05	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5188	3	112	9	Y	102	83	1			43
06	5010 X	4943	-0-	-67	-0-	4857	3	86	9	Y	78	79	1			42
07	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5559	3	64	9	Y	58	54	1			46
08	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5609	3	63	9	Y	57	53	1			50
09	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5487	3	73	9	Y	66	55	1			61
*10	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5114	3	75	9	Y	68	59	1			70

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

05	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3895	3	84	9	Y	76	61	1			31
06	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3639	3	65	9	Y	59	59	1			31
07	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3051	3	35	9	Y	32	34	1			29
08	2511 X	2223	-0-	-288	-0-	2198	3	25	9	Y	23	27	1			25
09	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3605	3	47	9	Y	43	32	1			36
*10	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3643	3	54	9	Y	49	39	1			46

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2328	-0-	-400	-0-	2280	3	48	9	Y	44	36	1			19
06	2640	X	2049	-0-	-591	-0-	2013	3	36	9	Y	33	34	1			18
07	2728	X	2083	-0-	-645	-0-	2060	3	23	9	Y	21	21	1			18
08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2377	3	28	9	Y	25	22	1			21
09	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2337	3	30	9	Y	27	23	1			25
10	2325	X	1957	-0-	-368	-0-	1928	3	29	9	Y	26	23	1			28

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1381	3	30	9	Y	27	22	1			11
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1479	3	26	9	Y	24	23	1			12
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1685	3	20	9	Y	18	16	1			14
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1744	3	19	9	Y	17	16	1			15
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1701	3	23	9	Y	21	17	1			19
10	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1566	3	23	9	Y	21	18	1			22

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

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-
10	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

05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2327	3	51	9	Y	46	36	1			18
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2339	3	42	9	Y	38	37	1			19
07	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2788	3	32	9	Y	29	26	1			22
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1900	3	22	9	Y	20	22	1			20
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1335	3	18	9	Y	16	17	1			19
*10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1390	3	20	9	Y	18	17	1			20

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

05	9672	X	8722	-0-	-950	-0-	8538	3	184	9	Y	167	135	1			69
06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9621	3	171	9	Y	155	147	1			77
07	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10583	3	122	9	Y	111	101	1			87
08	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10212	3	116	9	Y	105	99	1			93
09	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9399	3	122	9	Y	111	97	1			107
*10	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9678	3	144	9	Y	131	109	1			129

BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

05	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	1110	3	23	9	Y	21	16	1			8
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1406	3	25	9	Y	23	20	1			11
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1343	3	14	9	Y	13	13	1			11
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1211	3	14	9	Y	13	12	1			12
09	1440	N	473	-0-	-967	-0-	467	3	6	9	Y	5	8	1			9
10	1364	N	288	-0-	-1076	-0-	284	3	4	9	Y	4	6	1			7

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

05	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8777	3	189	9	Y	172	139	1			71
06	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8343	3	149	9	Y	135	135	1			71
07	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	8932	3	103	9	Y	94	89	1			76
08	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9569	3	107	9	Y	97	89	1			84
09	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8291	3	109	9	Y	99	87	1			96
*10	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	7922	3	118	9	Y	107	93	1			110

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	179273 X	82525	-0-	-96748	-0-	79879	3	1104	4	N	1402	231	0	910	1	440
						1542	9									
06	173490 X	151077	-0-	-22413	-0-	148421	3	1290	4	N	1242	1411	1			271
						1366	9									
07	179273 X	120180	-0-	-59093	-0-	117330	3	1324	4	N	1387	49	0	1277	1	332
						1526	9									
08	179273 X	118647	-0-	-60626	-0-	116045	3	1334	4	N	1153	63	0	1084	1	338
						1268	9									
09	151080 X	99304	-0-	-51776	-0-	96960	3	1204	4	N	1036	23	0	1088	1	263
						1140	9									
10	156116 X	NO RPT	-0-	-156116	-0-					N	NO RPT					263

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

05	T. A.	61318	-0-	61318	541361	60184	3	707	4	N	388	212	0	179	1	237
						427	9									
06	T. A.	49289	-0-	49289	590650	48455	3	512	4	N	293	156	0	185	1	189
						322	9									
07	637656 X	47006	-0-	-590650	-0-	46308	3	447	4	N	228	60	0	184	1	173
						251	9									
08	112189 X	39574	-0-	-72615	-0-	38529	3	488	4	N	506	290	0	182	1	207
						557	9									
*09	108570 X	26034	-0-	-82536	-0-	25472	3	286	4	N	251	141	0	189	1	128
						276	9									
*10	61318 X	NO RPT	-0-	-61318	-0-					N	NO RPT					128

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF. N/A

05	T. A.	19005	-0-	19005	138147	15791	3	3214	9	N	2922	2922	0			89
06	T. A.	15975	-0-	15975	154122	13417	3	2558	9	N	2325	2325	0			89
07	T. A.	10728	-0-	10728	164850	8939	3	1789	9	N	1626	1626	0			89
08	T. A.	7405	-0-	7405	172255	6191	3	1214	9	N	1104	1019	0			174
09	T. A.	9732	-0-	9732	181987	8241	3	1491	9	N	1355	1355	0			174
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	181987					N	NO RPT					174

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

05	T. A.	91278	-0-	91278	685943	86348	3	2438	4	N	2265	138	0	2194	1	255
						2492	9									
06	T. A.	82586	-0-	82586	768529	78195	3	2400	4	N	1810	148	0	1636	1	281
						1991	9									
07	822497 X	53968	-0-	-768529	-0-	51367	3	1230	4	N	1246	107	0	1079	1	341
						1371	9									
08	224502 X	71388	-0-	-153114	-0-	68624	3	1086	4	N	1525	218	0	1284	1	364
						1678	9									
*09	217260 X	61130	-0-	-156130	-0-	58813	3	1023	4	N	1176	136	0	1089	1	315
						1294	9									
*10	224502 X	NO RPT	-0-	-224502	-0-					N	NO RPT					315

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10618 PERF. N/A

05	T. A.	63593	-0-	63593	174650	56513	3	7080	9	N	6436	6435	0			173
06	T. A.	76047	-0-	76047	250697	69345	3	6702	9	N	6093	6094	0			172
07	T. A.	64019	-0-	64019	314716	58762	3	5257	9	N	4779	4779	0			172
08	T. A.	45780	-0-	45780	360496	42676	3	3104	9	N	2822	2822	0			172
09	T. A.	49305	-0-	49305	409801	46467	3	2838	9	N	2580	2579	0			173
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	409801					N	NO RPT					173

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	68102	-0-	68102	68102	64766	3	2200	4	N	1033	120	0	556	1	357
						1136	9									
*02	T. A.	161469	-0-	161469	229571	151932	3	5801	4	N	3396	1051	0	2525	1	177
						3736	9									
*03	T. A.	164477	-0-	164477	394048	158039	3	3550	4	N	2625	960	0	1637	1	205
						2888	9									
*04	T. A.	106782	-0-	106782	500830	103300	3	1600	4	N	1711	535	0	1097	1	284
						1882	9									
*05	T. A.	78852	-0-	78852	579682	76904	3	650	4	N	1180	346	0	919	1	199
						1298	9									
*06	T. A.	60379	-0-	60379	640061	58822	3	674	4	N	803	231	0	511	1	260
						883	9									
*07	T. A.	58861	-0-	58861	698922	8	1	57032	3	N	1042	347	0	718	1	237
						675	4	1146	9							
*08	750698 X	51776	-0-	-698922	-0-	50080	3	776	4	N	836	283	0	527	1	263
						920	9									
*09	212970 X	47436	-0-	-165534	-0-	112	1	45981	3	N	570	55	0	556	1	222
						716	4	627	9							
*10	220069 X	NO RPT	-0-	-220069	-0-					N	NO RPT					222

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

*01	T. A.	32881	-0-	32881	32881	28799	3	2620	4	N	1329	53	0	1072	1	204
						1462	9									
*02	T. A.	98204	-0-	98204	131085	87788	3	5271	4	N	4677	942	0	3642	1	297
						5145	9									
*03	T. A.	85304	-0-	85304	216389	74987	3	6200	4	N	3743	691	0	2865	1	484
						4117	9									
*04	T. A.	62947	-0-	62947	279336	54381	3	6000	4	N	2333	329	0	2205	1	283
						2566	9									
*05	T. A.	34431	-0-	34431	313767	29973	3	3080	4	N	1253	40	0	1251	1	245
						1378	9									
*06	T. A.	25662	-0-	25662	339429	20182	3	4500	4	N	891	21	0	892	1	223
						980	9									
*07	T. A.	40139	-0-	40139	379568	33525	3	4841	4	N	1612	103	0	1412	1	320
						1773	9									
*08	412273 X	32705	-0-	-379568	-0-	25851	3	5581	4	N	1157	74	0	1094	1	309
						1273	9									
*09	133710 X	29234	-0-	-104476	-0-	24789	3	3345	4	N	1000	42	0	927	1	340
						1100	9									
*10	138167 X	NO RPT	-0-	-138167	-0-					N	NO RPT					340

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 11336 PERF. N/A

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-
10	T. A.	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
STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270056 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 10221 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	23511	-0-	23511	23511	12924	3	4874	4	N	5194	37	0	4495	1	662
						5713	9									
*02	T. A.	18812	-0-	18812	42323	10810	3	4252	4	N	3409	510	0	3408	1	153
						3750	9									
*03	T. A.	8487	-0-	8487	50810	6603	3	1884	9	N	1713	1713	0			153
*04	T. A.	18402	-0-	18402	69212	15562	3	2840	9	N	2582	2582	0			153
*05	T. A.	18849	-0-	18849	88061	16091	3	2758	9	N	2507	2507	0			153
*06	T. A.	13752	-0-	13752	101813	12012	3	1740	9	N	1582	1582	0			153
07	T. A.	8276	-0-	8276	110089	6875	3	1401	9	N	1274	1192	0			235
08	T. A.	6479	-0-	6479	116568	5459	3	1020	9	N	927	899	0	184	1	79
09	T. A.	6190	-0-	6190	122758	5407	3	783	9	N	712	712	0			79
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	122758					N	NO RPT					79

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

05	T. A.	53577	-0-	53577	210666	41997	3	4820	4	N	6145	8	0	6249	1	652
						6760	9									
06	T. A.	60755	-0-	60755	271421	47790	3	6000	4	N	6332	5	0	6304	1	675
						6965	9									
07	T. A.	48475	-0-	48475	319896	37322	3	5787	4	N	4878	22	0	5239	1	292
						5366	9									
08	T. A.	44215	-0-	44215	364111	35322	3	4066	4	N	4388	15	0	4240	1	425
						4827	9									
09	T. A.	38052	-0-	38052	402163	30395	3	3930	4	N	3388	8	0	3188	1	617
						3727	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	402163					N	NO RPT					617

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

05	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	4551	1	4031	2	N	1568	1587	1	2	8	257
						1725	9									
06	5640 X	4796	-0-	-844	-0-	1051	1	2517	2	N	1116	872	1	2	8	499
						1228	9									
07	5828 X	5608	-0-	-220	-0-	2252	1	1929	2	N	1297	1374	1	1	8	421
						1427	9									
08	6696 X	5298	-0-	-1398	-0-	2019	1	1824	2	N	1323	1194	1	2	8	548
						1455	9									
*09	6480 X	4447	-0-	-2033	-0-	1781	1	1358	2	N	1189	1539	1	22	8	176
						1308	9									
10	6696 X	3826	-0-	-2870	-0-	472	1	3055	2	N	272	167	1	2	8	279
						299	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

05	53677 X	53677	-0-	-0-	-0-	52787	2	890	9	N	809	1062	1	2	8	134
06	58624 X	58624	-0-	-0-	-0-	57708	2	916	9	N	833	532	1			435
07	62275 X	62275	-0-	-0-	-0-	61364	2	911	9	N	828	880	1	2	8	381
08	64976 X	57725	-0-	-7251	-0-	56872	2	853	9	N	775	866	1	3	8	287
09	62880 X	59108	-0-	-3772	-0-	58335	2	773	9	N	703	529	1			461
10	62279 X	58701	-0-	-3578	-0-	57982	2	719	9	N	654	890	1	9	8	216

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

05	82305 X	62870	-0-	-19435	-0-	62140	2	730	9	N	664	178	1	3	8	755
06	77670 X	57505	-0-	-20165	-0-	56869	2	636	9	N	578	1062	1			271
07	74369 X	56572	-0-	-17797	-0-	56060	2	512	9	N	465	525	1	4	8	207
08	67177 X	53364	-0-	-13813	-0-	52865	2	499	9	N	454	352	1	3	8	306
09	64350 X	47959	-0-	-16391	-0-	47545	2	414	9	N	376	348	1	3	8	331
10	62868 X	45864	-0-	-17004	-0-	45240	2	624	9	N	567	716	1	9	8	173

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 4889																
06	120240 X	76915	-0-	-43325	-0-	76841	2	74	9	N	67					67
07	124248 X	109408	-0-	-14840	-0-	109391	2	17	9	N	15	2	8			80
08	124248 X	3346	-0-	-120902	-0-	3336	2	10	9	N	9	9	8			80
09	120240 X	102804	-0-	-17436	-0-	102726	2	78	9	N	71	1	8			150
10	124248 X	49875	-0-	-74373	-0-	49850	2	25	9	N	23					173

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 6995																
06	111750 X	75611	-0-	-36139	-0-	75528	2	83	9	N	75					75
07	115475 X	101380	-0-	-14095	-0-	101341	2	39	9	N	35					110
08	115475 X	3037	-0-	-112438	-0-	3037	2			N	-0-					110
09	111750 X	106045	-0-	-5705	-0-	105927	2	118	9	N	107					217
10	115475 X	55571	-0-	-59904	-0-	55535	2	36	9	N	33	3	8			247

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

05	3751 X	2499	-0-	-1252	-0-	151	1	2284	2	N	58					87
						64	9									
06	3630 X	3092	-0-	-538	-0-	232	1	2827	2	N	30					117
						33	9									
07	4495 X	2847	-0-	-1648	-0-	225	1	2589	3	N	30					147
						33	9									
08	4495 X	3882	-0-	-613	-0-	188	1	3646	3	N	44	1	8			190
						48	9									
09	4350 X	2868	-0-	-1482	-0-	94	1	2772	3	N	2	119	1			73
						2	9									
10	3193 X	2722	-0-	-471	-0-	125	1	2556	3	N	37					110
						41	9									

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

05	86242 X	25202	-0-	-61040	-0-	782	1	23710	2	N	645	530	1	2	8	208
						710	9									
06	83460 X	23519	-0-	-59941	-0-	915	1	21979	2	N	568	438	1			338
						625	9									
07	30442 X	20894	-0-	-9548	-0-	924	1	19421	3	N	499	634	1	1	8	202
						549	9									
08	30442 X	21338	-0-	-9104	-0-	211	1	20604	3	N	475	539	1	1	8	137
						523	9									
09	26850 X	16765	-0-	-10085	-0-	922	1	15416	3	N	388	376	1	1	8	148
						427	9									
10	25203 X	18600	-0-	-6603	-0-	979	1	17104	3	N	470	378	1	9	8	231
						517	9									

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

05	48670 X	30853	-0-	-17817	-0-	2162	1	25709	2	N	2711	2946	1	1	8	219
						2982	9									
06	47100 X	29382	-0-	-17718	-0-	1686	1	24805	2	N	2628	2495	1			352
						2891	9									
07	48670 X	28025	-0-	-20645	-0-	1713	1	23825	2	N	2261	2357	1	1	8	255
						2487	9									
08	31682 X	25776	-0-	-5906	-0-	1934	1	21823	2	N	1835	1975	1			115
						2019	9									
09	30660 X	25638	-0-	-5022	-0-	5065	1	18330	2	N	2039	1756	1	3	8	395
						2243	9									
10	30845 X	26265	-0-	-4580	-0-	1111	1	22768	3	N	2169	2209	1	6	8	349
						2386	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
05	29853 X	4692	-0-	-25161	-0-	3824	2	868	9	N	789	721	1	1	8	467
06	28890 X	4238	-0-	-24652	-0-	790	1	2936	2	N	465	718	1			214
						512	9									
07	29853 X	4843	-0-	-25010	-0-	3825	2	1018	9	N	925	829	1	1	8	309
08	29853 X	3885	-0-	-25968	-0-	3405	2	480	9	N	436	501	1	1	8	243
09	28890 X	689	-0-	-28201	-0-	461	2	228	9	N	207	359	1			91
10	29853 X	3422	-0-	-26431	-0-	288	1	2399	3	N	668	546	1	1	8	212
						735	9									

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

05	10044 X	9389	-0-	-655	-0-	9103	2	286	9	N	260	5	8			454
06	9720 X	6417	-0-	-3303	-0-	6341	2	76	9	N	69	189	1			334
07	11718 X	5209	-0-	-6509	-0-	5170	2	39	9	N	35	186	1			183
08	6107 X	5478	-0-	-629	-0-	5356	2	122	9	N	111					294
09	5910 X	4841	-0-	-1069	-0-	4697	2	144	9	N	131	186	1	2	8	237
*10	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	7897	2	352	9	N	320	183	1			374

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN-J.V. WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

05	25296 X	23145	-0-	-2151	-0-	635	1	21998	3	N	335	317	1			75
						143	4	369	9							
06	24210 X	20808	-0-	-3402	-0-	618	1	19634	3	N	276	275	1			76
						252	4	304	9							
07	25017 X	20440	-0-	-4577	-0-	629	1	19524	3	N	193	231	1			38
						75	4	212	9							
08	25017 X	19418	-0-	-5599	-0-	608	1	18659	3	N	118	133	1			23
						21	4	130	9							
09	24120 X	18116	-0-	-6004	-0-	604	1	17406	3	N	53	62	1			14
						48	4	58	9							
10	23157 X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					N	NO RPT					14

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

05	15221 X	11912	-0-	-3309	-0-	159	1	11173	3	Y	149	169	1			28
						416	4	164	9							
06	14730 X	9466	-0-	-5264	-0-	262	1	8652	3	Y	125	109	1			44
						414	4	138	9							
07	10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	302	1	9778	3	Y	175	181	1			38
						442	4	193	9							
08	17267 X	11123	-0-	-6144	-0-	510	1	9834	3	Y	199	175	1			62
						560	4	219	9							
09	17290 X	17290	-0-	-0-	-0-	685	1	15658	3	Y	312	282	1			92
						604	4	343	9							
10	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					92

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-J.V. 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
05	0	W	24591	-0-	24591	1091907	685	1	23741	3	N	9	11	1			2
							155	4	10	9							
06	1113205	X	21298	-0-	-1091907	-0-	641	1	20352	3	N	40	31	1			11
							261	4	44	9							
07	31186	X	21292	-0-	-9894	-0-	660	1	20501	3	N	47	49	1			9
							79	4	52	9							
08	31186	X	19769	-0-	-11417	-0-	622	1	19090	3	N	33	36	1			6
							21	4	36	9							
09	26400	X	18236	-0-	-8164	-0-	608	1	17516	3	N	58	49	1			15
							48	4	64	9							
10	24583	X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					N	NO RPT					15

BRACKEN-J.V. WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	11168	-0-	11168	463376	281	1	9747	3	N	978	1009	1			220
							64	4	1076	9							
06	473069	X	9693	-0-	-463376	-0-	267	1	8458	3	N	782	785	1			217
							108	4	860	9							
07	15283	X	9419	-0-	-5864	-0-	264	1	8211	3	N	829	883	1			163
							32	4	912	9							
08	15376	X	8876	-0-	-6500	-0-	252	1	7728	3	N	807	814	1			156
							8	4	888	9							
09	12750	X	3949	-0-	-8801	-0-	115	1	3307	3	N	471	504	1			123
							9	4	518	9							
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					123

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	311	-0-	-4432	-0-	6	1	294	3	Y	8	13	1			1
							2	4	9	9							
06	4590	X	704	-0-	-3886	-0-	19	1	672	3	Y	8	8	1			1
							4	4	9	9							
07	2573	X	229	-0-	-2344	-0-	6	1	207	3	Y	14	11	1			4
							1	4	15	9							
08	2573	X	651	-0-	-1922	-0-	15	1	571	3	Y	57	47	1			14
							2	4	63	9							
09	1410	X	509	-0-	-901	-0-	16	1	490	3	Y	-0-	14	1			-0-
							3	4									
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	16740	X	11502	-0-	-5238	-0-	771	1	9006	3	Y	1389	1456	1			102
							197	4	1528	9							
06	14460	X	9702	-0-	-4758	-0-	908	1	7543	3	Y	1012	818	1			296
							138	4	1113	9							
07	14167	X	11172	-0-	-2995	-0-	557	1	9501	3	Y	867	1125	1			38
							160	4	954	9							
08	14322	X	11255	-0-	-3067	-0-	636	1	9765	3	Y	625	641	1			22
							166	4	688	9							
09	13290	X	11656	-0-	-1634	-0-	566	1	10506	3	Y	400	414	1			8
							144	4	440	9							
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
05	24583	X	10856	-0-	-13727	-0-	143	1	10075	3	Y	239	269	1			45
							375	4	263	9							
06	21240	X	9211	-0-	-12029	-0-	251	1	8319	3	Y	220	187	1			78
							399	4	242	9							
07	14477	X	10754	-0-	-3723	-0-	301	1	9779	3	Y	210	243	1			45
							443	4	231	9							
08	18600	X	9322	-0-	-9278	-0-	420	1	8098	3	Y	312	260	1			97
							461	4	343	9							
09	12930	X	7589	-0-	-5341	-0-	300	1	6859	3	Y	151	203	1			45
							264	4	166	9							
10	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	34534	X	26734	-0-	-7800	-0-	892	1	25671	3	Y	155	149	1			44
							171	9									
06	24638	X	24638	-0-	-0-	-0-	514	1	24011	3	Y	103	140	1			7
							113	9									
07	34534	X	22208	-0-	-12326	-0-	513	1	21507	3	Y	171	161	1			17
							188	9									
08	34875	X	19896	-0-	-14979	-0-	444	1	19245	3	Y	188	184	1			21
							207	9									
09	29040	X	18254	-0-	-10786	-0-	457	1	17667	3	Y	118	133	1			6
							130	9									
10	26722	X	NO RPT	-0-	-26722	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	139221	X	34971	-0-	-104250	-0-	153	1	30457	3	Y	1730	1910	1			73
							2458	4	1903	9							
06	46413	X	46413	-0-	-0-	-0-	508	1	42037	3	Y	1348	1363	1			58
							2385	4	1483	9							
07	51553	X	31823	-0-	-19730	-0-	365	1	30260	3	Y	1037	1074	1			21
							57	4	1141	9							
08	46035	X	14179	-0-	-31856	-0-	156	1	13310	3	Y	624	617	1			28
							27	4	686	9							
09	46410	X	20746	-0-	-25664	-0-	404	1	19124	3	Y	1057	1038	1			47
							55	4	1163	9							
10	47957	X	NO RPT	-0-	-47957	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	79763	X	14756	-0-	-65007	-0-	194	1	13640	3	Y	376	418	1			71
							508	4	414	9							
06	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	347	1	11465	3	Y	300	265	1			106
							549	4	330	9							
07	29357	X	12555	-0-	-16802	-0-	350	1	11373	3	Y	288	332	1			62
							515	4	317	9							
08	29357	X	11047	-0-	-18310	-0-	497	1	9587	3	Y	379	323	1			118
							546	4	417	9							
09	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	750	1	17155	3	Y	472	450	1			140
							662	4	519	9							
10	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					140

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
05	66619	X	6728	-0-	-59891	-0-	30	1	5907	3	Y	286	335	1			12
							476	4	315	9							
06	22388	X	22388	-0-	-0-	-0-	244	1	20185	3	Y	740	720	1			32
							1145	4	814	9							
07	38347	X	15767	-0-	-22580	-0-	182	1	15067	3	Y	445	468	1			9
							28	4	490	9							
08	33759	X	18661	-0-	-15098	-0-	209	1	17870	3	Y	495	481	1			23
							37	4	545	9							
09	22380	X	14728	-0-	-7652	-0-	289	1	13674	3	Y	660	653	1			30
							39	4	726	9							
10	23126	X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					Y	NO RPT					30

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

05	85994	X	17520	-0-	-68474	-0-	231	1	16288	3	Y	358	424	1			68
							607	4	394	9							
06	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	396	1	13094	3	Y	304	264	1			108
							628	4	334	9							
07	29140	X	13890	-0-	-15250	-0-	387	1	12552	3	Y	348	381	1			75
							568	4	383	9							
08	29140	X	12415	-0-	-16725	-0-	566	1	10907	3	Y	292	276	1			91
							621	4	321	9							
09	22721	X	22721	-0-	-0-	-0-	903	1	20645	3	Y	343	332	1			102
							796	4	377	9							
10	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					102

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

05	94984	X	42069	-0-	-52915	-0-	1388	1	39923	3	Y	689	646	1			195
							758	9									
06	91920	X	38395	-0-	-53525	-0-	795	1	37129	3	Y	428	595	1			28
							471	9									
07	52762	X	34070	-0-	-18692	-0-	780	1	32728	3	Y	511	490	1			49
							562	9									
08	52824	X	29929	-0-	-22895	-0-	662	1	28667	3	Y	545	534	1			60
							600	9									
09	44460	X	26764	-0-	-17696	-0-	664	1	25669	3	Y	392	432	1			20
							431	9									
10	42067	X	NO RPT	-0-	-42067	-0-					Y	NO RPT					20

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

05	99510	X	40242	-0-	-59268	-0-	176	1	34934	3	Y	2103	2308	1			89
							2819	4	2313	9							
06	96300	X	51567	-0-	-44733	-0-	566	1	46837	3	Y	1370	1400	1			59
							2657	4	1507	9							
07	99510	X	42533	-0-	-56977	-0-	490	1	40601	3	Y	1241	1275	1			25
							77	4	1365	9							
08	45136	X	35678	-0-	-9458	-0-	396	1	33877	3	Y	1214	1184	1			55
							70	4	1335	9							
09	51570	X	25309	-0-	-26261	-0-	503	1	23820	3	Y	834	852	1			37
							69	4	917	9							
10	53289	X	NO RPT	-0-	-53289	-0-					Y	NO RPT					37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 10/10/2012 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
05	105245	X	40940	-0-	-64305	-0-	179	1	35533	3	Y	2146	2349	1			90
							2867	4	2361	9							
06	101850	X	31077	-0-	-70773	-0-	331	1	27406	3	Y	1623	1644	1			69
							1555	4	1785	9							
07	105245	X	43131	-0-	-62114	-0-	496	1	41138	3	Y	1290	1333	1			26
							78	4	1419	9							
08	47740	X	36842	-0-	-10898	-0-	409	1	34960	3	Y	1274	1242	1			58
							72	4	1401	9							
09	46200	X	26937	-0-	-19263	-0-	548	1	25959	3	Y	323	367	1			14
							75	4	355	9							
10	43121	X	NO RPT	-0-	-43121	-0-					Y	NO RPT					14

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94798	X	45127	-0-	-49671	-0-	196	1	38870	3	Y	2658	2951	1			112
							3137	4	2924	9							
06	91740	X	39008	-0-	-52732	-0-	416	1	34424	3	Y	2014	2040	1			86
							1953	4	2215	9							
07	94798	X	38034	-0-	-56764	-0-	429	1	35593	3	Y	1767	1817	1			36
							68	4	1944	9							
08	50530	X	45474	-0-	-5056	-0-	505	1	43171	3	Y	1554	1519	1			71
							89	4	1709	9							
09	48900	X	34290	-0-	-14610	-0-	683	1	32317	3	Y	1088	1110	1			49
							93	4	1197	9							
10	45136	X	NO RPT	-0-	-45136	-0-					Y	NO RPT					49

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102579	X	47759	-0-	-54820	-0-	1562	1	44935	3	Y	1147	1072	1			325
							1262	9									
06	99270	X	40663	-0-	-58607	-0-	836	1	39059	3	Y	698	977	1			46
							768	9									
07	102579	X	56506	-0-	-46073	-0-	1292	1	54185	3	Y	935	891	1			90
							1029	9									
08	102579	X	51743	-0-	-50836	-0-	1148	1	49766	3	Y	754	760	1			84
							829	9									
09	55260	X	44009	-0-	-11251	-0-	1094	1	42337	3	Y	525	582	1			27
							578	9									
10	56513	X	NO RPT	-0-	-56513	-0-					Y	NO RPT					27

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 12/28/2012 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
05	89714	X	22719	-0-	-66995	-0-	412	1	19103	3	Y	2830	2769	1			490
							91	4	3113	9							
06	86820	X	16700	-0-	-70120	-0-	387	1	13682	3	Y	2323	2415	1			398
							76	4	2555	9							
07	89714	X	15288	-0-	-74426	-0-	366	1	12720	3	Y	1938	1781	1			555
							70	4	2132	9							
08	89714	X	19530	-0-	-70184	-0-	439	1	16815	3	Y	2011	2084	1			482
							64	4	2212	9							
09	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	445	1	13680	3	Y	1703	1792	1			393
							77	4	1873	9							
10	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					Y	NO RPT					393

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78089	X	29328	-0-	-48761	-0-	373	1	26314	3	Y	1509	1482	1			286
							981	4	1660	9							
06	75570	X	22699	-0-	-52871	-0-	593	1	19590	3	Y	1434	1211	1			509
							939	4	1577	9							
07	78089	X	24478	-0-	-53611	-0-	650	1	21100	3	Y	1612	1774	1			347
							955	4	1773	9							
08	78089	X	18512	-0-	-59577	-0-	817	1	15750	3	Y	953	1004	1			296
							897	4	1048	9							
09	22069	X	22069	-0-	-0-	-0-	843	1	19266	3	Y	1106	1074	1			328
							743	4	1217	9							
10	29326	X	NO RPT	-0-	-29326	-0-					Y	NO RPT					328

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136245	X	21362	-0-	-114883	-0-	713	1	20514	3	Y	123	122	1			35
							135	9									
06	131850	X	19812	-0-	-112038	-0-	413	1	19305	3	Y	85	114	1			6
							94	9									
07	136245	X	17806	-0-	-118439	-0-	411	1	17223	3	Y	156	147	1			15
							172	9									
08	136245	X	16499	-0-	-119746	-0-	368	1	15946	3	Y	168	164	1			19
							185	9									
09	131850	X	15582	-0-	-116268	-0-	390	1	15102	3	Y	82	97	1			4
							90	9									
10	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					Y	NO RPT					4

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74741	X	18800	-0-	-55941	-0-	349	1	16187	3	Y	1988	2005	1			344
							77	4	2187	9							
06	72330	X	13954	-0-	-58376	-0-	332	1	11744	3	Y	1647	1709	1			282
							66	4	1812	9							
07	74741	X	14408	-0-	-60333	-0-	354	1	12308	3	Y	1525	1370	1			437
							68	4	1678	9							
08	74741	X	15787	-0-	-58954	-0-	358	1	13715	3	Y	1511	1586	1			362
							52	4	1662	9							
09	72330	X	13480	-0-	-58850	-0-	374	1	11493	3	Y	1407	1444	1			325
							65	4	1548	9							
10	74741	X	NO RPT	-0-	-74741	-0-					Y	NO RPT					325

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
05	98239	X	24806	-0-	-73433	-0-	460	1	21326	3	Y	2654	2603	1			460
							101	4	2919	9							
06	95070	X	16361	-0-	-78709	-0-	388	1	13730	3	Y	1969	2092	1			337
							77	4	2166	9							
07	98239	X	19863	-0-	-78376	-0-	489	1	16986	3	Y	2086	1826	1			597
							93	4	2295	9							
08	98239	X	22191	-0-	-76048	-0-	511	1	19608	3	Y	1815	1977	1			435
							75	4	1997	9							
*09	95070	X	8902	-0-	-86168	-0-	255	1	7833	3	Y	700	973	1			162
							44	4	770	9							
10	98239	X	NO RPT	-0-	-98239	-0-					Y	NO RPT					162

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75885 X	75885	-0-	-0-	-0-	337	1	66863	3	Y	2990	3366	1			126
						5396	4	3289	9							
06	60120 X	57652	-0-	-2468	-0-	625	1	51763	3	Y	2115	2150	1			91
						2937	4	2327	9							
07	62124 X	42879	-0-	-19245	-0-	485	1	40251	3	Y	1878	1931	1			38
						77	4	2066	9							
08	62124 X	36492	-0-	-25632	-0-	398	1	33991	3	Y	1848	1802	1			84
						70	4	2033	9							
09	60120 X	32453	-0-	-27667	-0-	637	1	30143	3	Y	1442	1461	1			65
						87	4	1586	9							
10	62124 X	NO RPT	-0-	-62124	-0-					Y	NO RPT					65

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

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

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	47004	-0-	47004	47004	2192	1	38689	3	N	4712	4281	1			431
						940	4	5183	9							
*07	73925 X	26921	-0-	-47004	-0-	759	1	22559	3	N	2593	2877	1			147
						751	4	2852	9							
08	68758 X	17720	-0-	-51038	-0-	803	1	15112	3	N	1409	1408	1			148
						255	4	1550	9							
*09	66540 X	19333	-0-	-47207	-0-	649	1	16126	3	N	1285	1257	1			176
						1144	4	1414	9							
*10	68758 X	NO RPT	-0-	-68758	-0-					N	NO RPT					176

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	27229	-0-	27229	27229	1322	1	23337	3	N	1821	1654	1			167
						567	4	2003	9							
*07	69220 X	41991	-0-	-27229	-0-	1254	1	37275	3	N	2019	2072	1			114
						1241	4	2221	9							
08	46686 X	24533	-0-	-22153	-0-	1164	1	21902	3	N	997	1006	1			105
						370	4	1097	9							
*09	45180 X	23235	-0-	-21945	-0-	814	1	20243	3	N	674	686	1			93
						1437	4	741	9							
*10	46686 X	NO RPT	-0-	-46686	-0-					N	NO RPT					93

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	T. A.	59131	-0-	59131	59131	559	1	49601	3	Y	7261	6576	1			685
						984	4	7987	9							
05	T. A.	41305	-0-	41305	100436	308	1	33948	3	Y	5685	5624	1			746
						795	4	6254	9							
06	T. A.	33966	-0-	33966	134402	639	1	26981	3	Y	5233	5224	1			755
						590	4	5756	9							
07	T. A.	31747	-0-	31747	166149	611	1	24823	3	Y	5398	5767	1			386
						375	4	5938	9							
08	T. A.	28586	-0-	28586	194735	985	1	22332	3	Y	4438	4469	1			355
						387	4	4882	9							
*09	215533 X	20798	-0-	-194735	-0-	687	1	17828	3	Y	1835	2041	1			149
						264	4	2019	9							
*10	43121 X	NO RPT	-0-	-43121	-0-					Y	NO RPT					149

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

05	30101 X	18507	-0-	-11594	-0-	15407	3	3100	9	N	2818	2342	1			1213
06	27420 X	22208	-0-	-5212	-0-	18979	3	3229	9	N	2935	3692	1			456
07	28055 X	15519	-0-	-12536	-0-	12926	3	2593	9	N	2357	2317	1			496
08	26505 X	24259	-0-	-2246	-0-	20523	3	3736	9	N	3396	3401	1			491
09	32947 X	32947	-0-	-0-	-0-	29120	3	3827	9	N	3479	3240	1			730
*10	30834 X	30834	-0-	-0-	-0-	27668	3	3166	9	N	2878	3051	1			557

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

05	14012 X	3499	-0-	-10513	-0-	3119	3	380	9	N	345	387	1			485
06	14579 X	14579	-0-	-0-	-0-	13550	3	1029	9	N	935	646	1			774
07	14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	13096	3	1087	9	N	988	1274	1			488
08	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	11464	3	803	9	N	730	891	1			327
09	15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	14898	3	777	9	N	706	722	1			311
10	15066 X	11284	-0-	-3782	-0-	10734	3	550	9	N	500	356	1			455

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

05	16957 X	8820	-0-	-8137	-0-	8178	3	642	9	N	584	220	1			564
06	16410 X	6600	-0-	-9810	-0-	5829	3	771	9	N	701	955	1			310
07	15624 X	15624	-0-	-0-	-0-	14226	3	1398	9	N	1271	1268	1			313
08	24974 X	24974	-0-	-0-	-0-	23622	3	1352	9	N	1229	905	1			637
09	18815 X	18815	-0-	-0-	-0-	17781	3	1034	9	N	940	1082	1			495
10	17081 X	15325	-0-	-1756	-0-	14527	3	798	9	N	725	718	1			502

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

*05	19933 X	5477	-0-	-14456	-0-	4066	3	1411	9	Y	1283	1234	1			985
06	18420 X	17450	-0-	-970	-0-	14841	3	2609	9	Y	2372	2973	1			384
07	17205 X	8642	-0-	-8563	-0-	7749	3	893	9	Y	812	877	1			319
08	16182 X	10338	-0-	-5844	-0-	9197	3	1141	9	Y	1037	1048	1			308
09	17460 X	7627	-0-	-9833	-0-	6739	3	888	9	Y	807	813	1			302
*10	29520 X	29520	-0-	-0-	-0-	27849	3	1671	9	Y	1519	1499	1			322

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

05	68975 X	6956	-0-	-62019	-0-	6530	3	426	9	N	387	467	1			655
06	14880 X	13324	-0-	-1556	-0-	12394	3	930	9	N	845	799	1			701
07	12707 X	12707	-0-	-0-	-0-	11892	3	815	9	N	741	726	1			716
08	21932 X	21932	-0-	-0-	-0-	20951	3	981	9	N	892	885	1			723
09	18306 X	18306	-0-	-0-	-0-	17573	3	733	9	N	666	727	1			662
*10	16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	15624	3	560	9	N	509	538	1			633

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRACKEN, R. A. 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
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	66912	X	-0-	-0-	-66912	-0-					Y	-0-					-0-
*08	26660	X	-0-	-0-	-26660	-0-					Y	-0-					-0-
*09	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					Y	-0-					-0-
10	21793	X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

05	10385	X	8156	-0-	-2229	-0-	7052	2	1104	9	N	1004	1322	1			381
06	10050	X	7385	-0-	-2665	-0-	6371	2	1014	9	N	922	749	1			554
07	10385	X	5868	-0-	-4517	-0-	4946	2	922	9	N	838	579	1			813
08	9114	X	7186	-0-	-1928	-0-	6258	2	928	9	N	844	926	1			731
09	8010	X	6430	-0-	-1580	-0-	5524	2	906	9	N	824	928	1			627
10	8153	X	4781	-0-	-3372	-0-	4112	2	669	9	N	608	559	1			676

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

05	10633	X	7776	-0-	-2857	-0-	6764	3	1012	9	Y	920	736	1			439
06	10290	X	7415	-0-	-2875	-0-	6426	3	989	9	Y	899	955	1			383
07	10633	X	7830	-0-	-2803	-0-	6902	3	928	9	Y	844	1039	1			188
08	12710	X	6971	-0-	-5739	-0-	6297	3	674	9	Y	613	445	1			356
09	11250	X	6381	-0-	-4869	-0-	5822	3	559	9	Y	508	564	1			300
10	7843	X	6489	-0-	-1354	-0-	5753	3	736	9	Y	669	532	1			437

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

05	6634	X	4927	-0-	-1707	-0-	951	1	3338	3	Y	580	476	1			238
							638	9									
06	6420	X	3829	-0-	-2591	-0-	3251	3	578	9	Y	525	571	1			192
07	6014	X	4460	-0-	-1554	-0-	3646	3	814	9	Y	740	752	1			180
08	4588	X	4444	-0-	-144	-0-	3837	3	607	9	Y	552	433	1			299
09	4440	X	3782	-0-	-658	-0-	3254	3	528	9	Y	480	526	1			253
10	4588	X	3780	-0-	-808	-0-	3284	3	496	9	Y	451	362	1			342

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

05	8401	X	6638	-0-	-1763	-0-	1376	1	4831	3	Y	392	292	1			212
							431	9									
06	8130	X	4642	-0-	-3488	-0-	4345	3	297	9	Y	270	350	1			132
07	8215	X	5303	-0-	-2912	-0-	4893	3	410	9	Y	373	421	1			84
08	7750	X	4931	-0-	-2819	-0-	4582	3	349	9	Y	317	221	1			180
09	7500	X	4161	-0-	-3339	-0-	3888	3	273	9	Y	248	314	1			114
10	6634	X	3828	-0-	-2806	-0-	3539	3	289	9	Y	263	204	1			173

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19096 X	12802	-0-	-6294	-0-	970	1	10913	3	Y	835	711	1			306
						919	9									
06	18360 X	8865	-0-	-9495	-0-	258	1	7961	3	Y	587	635	1			258
						646	9									
07	16430 X	9932	-0-	-6498	-0-	358	1	8928	3	Y	587	681	1			164
						646	9									
08	13950 X	8839	-0-	-5111	-0-	50	1	8242	3	Y	497	439	1			222
						547	9									
*09	13500 X	7068	-0-	-6432	-0-	6556	3	512	9	Y	465	469	1			218
10	12803 X	12537	-0-	-266	-0-	11735	3	802	9	Y	729	644	1			303

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

05	18352 X	13546	-0-	-4806	-0-	794	1	11722	3	Y	936	775	1	4	8	394
						1030	9									
06	17280 X	11517	-0-	-5763	-0-	683	1	10280	3	Y	504	640	1			258
						554	9									
07	17856 X	11640	-0-	-6216	-0-	771	1	10249	3	Y	564	451	1			371
						620	9									
08	14322 X	7337	-0-	-6985	-0-	103	1	6764	3	Y	427	571	1			227
						470	9									
09	13860 X	10096	-0-	-3764	-0-	9524	3	572	9	Y	520	374	1			373
10	13547 X	9441	-0-	-4106	-0-	8845	3	596	9	Y	542	607	1			308

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

05	18197 X	16604	-0-	-1593	-0-	968	1	14298	3	Y	1216	1091	1			498
						1338	9									
06	18480 X	14705	-0-	-3775	-0-	841	1	12651	3	Y	1103	1009	1			592
						1213	9									
07	20615 X	16889	-0-	-3726	-0-	1101	1	14648	3	Y	1036	1049	1			579
						1140	9									
08	20615 X	13225	-0-	-7390	-0-	185	1	12132	3	Y	825	1082	1			322
						908	9									
09	19950 X	10316	-0-	-9634	-0-	9575	3	741	9	Y	674	547	1			449
10	16895 X	10994	-0-	-5901	-0-	10323	3	671	9	Y	610	723	1			336

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

05	31310 X	13353	-0-	-17957	-0-	1055	1	11877	3	Y	383	309	1			167
						421	9									
06	24360 X	8659	-0-	-15701	-0-	256	1	7875	3	Y	480	375	1			272
						528	9									
07	22630 X	12467	-0-	-10163	-0-	457	1	11404	3	Y	551	625	1			198
						606	9									
*08	21049 X	15863	-0-	-5186	-0-	90	1	14783	3	Y	900	750	1	1	8	347
						990	9									
*09	16530 X	11140	-0-	-5390	-0-	10566	3	574	9	Y	522	706	1			163
10	13361 X	12437	-0-	-924	-0-	12008	3	429	9	Y	390	400	1			153

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19530 X	11047	-0-	-8483	-0-	855	1	9625	3	Y	515	480	1			173
						567	9									
06	17880 X	7246	-0-	-10634	-0-	213	1	6550	3	Y	439	349	1			263
						483	9									
07	14229 X	9469	-0-	-4760	-0-	343	1	8547	3	Y	526	627	1			162
						579	9									
08	13485 X	7954	-0-	-5531	-0-	45	1	7412	3	Y	452	465	1			149
						497	9									
*09	13020 X	6917	-0-	-6103	-0-	6499	3	418	9	Y	380	390	1			139
10	11036 X	10522	-0-	-514	-0-	9792	3	730	9	Y	664	555	1			248

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

05	31310 X	13489	-0-	-17821	-0-	465	1	12761	3	Y	239	354	1	2	8	46
						263	9									
06	25770 X	11930	-0-	-13840	-0-	367	1	11292	3	Y	246	241	1			51
						271	9									
07	21142 X	11489	-0-	-9653	-0-	437	1	10890	3	Y	147	137	1	2	8	59
						162	9									
08	18693 X	15635	-0-	-3058	-0-	92	1	15202	3	Y	310	212	1			157
						341	9									
*09	16070 X	16070	-0-	-0-	-0-	15440	3	630	9	Y	573	424	1			306
*10	14573 X	14573	-0-	-0-	-0-	14155	3	418	9	Y	380	500	1			186

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

05	17763 X	12755	-0-	-5008	-0-	961	1	10819	3	Y	886	958	1			196
						975	9									
06	17190 X	7132	-0-	-10058	-0-	216	1	6641	3	Y	250	381	1			65
						275	9									
07	14074 X	11091	-0-	-2983	-0-	401	1	9996	3	Y	631	541	1			155
						694	9									
08	13392 X	9304	-0-	-4088	-0-	53	1	8789	3	Y	420	380	1			195
						462	9									
*09	12900 X	7193	-0-	-5707	-0-	7073	3	120	9	Y	109	256	1			48
10	12741 X	12179	-0-	-562	-0-	11594	3	585	9	Y	532	353	1			227

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

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	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

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ED STUMBERG (OLMOS A) //CONT.// 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC //CONT.// 083330
STUMBERG "A" WELL #: 1 RRCID -> 118410 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4504 - 4524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120253 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4506 - 4533

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-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHATABURGER -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124622 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4552 - 4568

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-
10	H15 VIOL	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

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-
10	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

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-
10	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

05	3007 X	2750	-0-	-257	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
06	2880 X	1951	-0-	-929	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
07	INC G-10	2767	-0-	2767	2767	2767	2		N	-0-			-0-
08	INC G-10	3055	-0-	3055	5822	3055	2		N	-0-			-0-
09	9128 X	3306	-0-	-5822	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
*10	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2		N	-0-			-0-

EL BANO (SAN MIGUEL) //CONT.// 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

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

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BAKER, H. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 097029 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	355	-0-	-141	-0-	28	1	327	2	N	-0-					-0-
06	450	N	344	-0-	-106	-0-	22	1	322	2	N	-0-					-0-
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	23	1	340	2	N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	22	1	310	2	N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	25	1	278	3	N	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	N	-0-					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 250717 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8429 - 8452

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-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	108	1	1252	2	Y	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	76	1	1120	2	Y	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	81	1	1198	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	87	1	1220	2	Y	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	99	1	1105	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	49	1	1099	3	Y	-0-					-0-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

05	14B	DENY	90	-0-	90	510	90	2			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	86	-0-	86	596	86	2			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	91	-0-	91	687	91	2			Y	-0-					-0-
08	776	R	89	-0-	-687	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	180	#	74	-0-	-106	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

05	DLQ G-10		98	-0-	98	2627	98	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2627					Y	-0-					-0-
07	2693	R	66	-0-	-2627	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	1302	#	53	-0-	-1249	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
09	1260	#	33	-0-	-1227	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	93	#	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

05	DLQ G-10		123	-0-	123	1092	123	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		150	-0-	150	1242	150	2			Y	-0-					-0-
07	1309	R	67	-0-	-1242	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	#	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	78	-0-	78	574	78	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	74	-0-	74	648	74	2			Y	-0-					-0-
07	669 R	21	-0-	-648	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	17	-0-	-138	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	12	-0-	-138	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 045735 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5856 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465 N	286	-0-	-179	-0-	209	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	300	-0-	-60	-0-	192	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	157	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	179	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	313	1	150	2	Y	-0-					-0-
*10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	384	1	61	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789

05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	91	1	37	2	N	-0-					-0-
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	252	1	64	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

05	806 N	727	-0-	-79	-0-	530	1	197	2	N	-0-					-0-
06	840 N	836	-0-	-4	-0-	534	1	302	2	N	-0-					-0-
07	899 N	788	-0-	-111	-0-	471	1	317	2	N	-0-					-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	449	1	353	2	N	-0-					-0-
09	840 N	772	-0-	-68	-0-	522	1	250	2	N	-0-					-0-
*10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	696	1	112	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	279 N	239	-0-	-40	-0-	174	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	167	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	131	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	92	-0-	-156	-0-	51	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	206	-0-	-64	-0-	139	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	132	1	21	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: 3 RRCID -> 044895 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5860 - 5870

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045840 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

05	DLQ G-10	732	-0-	732	2840	732	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	488	-0-	488	3328	488	2		Y	-0-			-0-
07	3509 X	181	-0-	-3328	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
08	744 X	176	-0-	-568	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
09	720 X	81	-0-	-639	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
10	744 X	404	-0-	-340	-0-	404	2		Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 5 RRCID -> 123365 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6002 - 6018

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: R 1 RRCID -> 125987 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5899 - 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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

05	14B2 EXT	128	-0-	128	480	128	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	121	-0-	121	601	121	2		N	-0-			-0-
07	660 X	59	-0-	-601	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	372 X	53	-0-	-319	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	360 X	56	-0-	-304	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	124 X	66	-0-	-58	-0-	66	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

05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
06	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	3		N	-0-			-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
08	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	3		N	-0-			-0-
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	663	3		N	-0-			-0-
10	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	3		N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

05	775 N	771	-0-	-4	-0-	771	3		N	-0-			-0-
06	780 N	739	-0-	-41	-0-	739	3		N	-0-			-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
08	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	3		N	-0-			-0-
09	750 N	722	-0-	-28	-0-	722	3		N	-0-			-0-
10	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	3		N	-0-			-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

05	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
07	2015 N	1920	-0-	-95	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3		N	-0-			-0-
09	1920 N	1892	-0-	-28	-0-	1892	3		N	-0-			-0-
*10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	0	N	-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

05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
*10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

05	3255	X	2742	-0-	-513	-0-	80	1	2662	3	N	-0-					-0-
06	3060	X	3005	-0-	-55	-0-	80	1	2925	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3151	-0-	3151	3151	80	1	3071	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3341	-0-	3341	6492	80	1	3261	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3047	-0-	3047	9539	80	1	2967	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9539					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	80	1	723	3	N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	80	1	720	3	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	80	1	834	3	N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	80	1	885	3	N	-0-					-0-
*09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	80	1	805	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 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
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	80	1	418	3	N	-0-					-0-
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	80	1	2370	3	N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	80	1	483	3	N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	80	1	512	3	N	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	80	1	467	3	N	-0-					-0-
10	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

05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	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 #: 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
05	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
EPPERSON, JAMES WELL #: 504 RRCID -> 123218 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2498 - 2560

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 4041 RRCID -> 123222 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2452 - 2516

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

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	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

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	455	-0-	455	455	455	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	861	-0-	861	1316	861	2			N	-0-					-0-
09	2233	X	917	-0-	-1316	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*10	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	360	N	202	-0-	-158	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

*05	837	N	256	-0-	-581	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	360	N	180	-0-	-180	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	720	N	284	-0-	-436	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	360	N	146	-0-	-214	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-

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
*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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	837	N	420	-0-	-417	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	360	N	68	-0-	-292	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION 953706
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	524	-0-	-313	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	720	N	432	-0-	-288	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	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

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-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRFIELD //CONT.// 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
FAR, INC. //CONT.// 261500
MEDINA, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087600 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 1334 PERF. 1224 - 1266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10240 - 10290

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

05	SHUT IN	153	-0-	153	363	153	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	159	-0-	159	522	159	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	148	-0-	148	670	148	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	151	-0-	151	821	151	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	189	-0-	189	1010	189	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	167	-0-	167	1177	167	2	N	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
06	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
07	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
08	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
09	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
*10	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	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

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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC 285230
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3531	-0-	531	531	3531	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3187	-0-	87	618	3187	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2726	-0-	-374	244	2726	2			N	-0-					-0-
09	2205	X	1961	-0-	-244	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
*10	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	421	-0-	-943	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	297	-0-	-753	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	227	-0-	-1137	-0-	227	2			N	-0-					-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

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
10	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
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
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	9238 X	7319	-0-	-1919	-0-	7280	3	39	9	Y	35	39	1			26
06	8940 X	6496	-0-	-2444	-0-	6462	3	34	9	Y	31	44	1			13
07	7471 X	6262	-0-	-1209	-0-	6228	3	34	9	Y	31	28	1			16
08	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10893	3	45	9	Y	41	47	1			10
09	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	8433	3	33	9	Y	30	37	1			3
*10	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7423	3	24	9	Y	22	12	1			13

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

05	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	11327	3	29	9	Y	26	28	1			25
06	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	10055	3	25	9	Y	23	26	1			22
07	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	11233	3	29	9	Y	26	24	1			24
08	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	11487	3	22	9	Y	20	23	1			21
09	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	10388	3	20	9	Y	18	21	1			18
*10	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	10362	3	32	9	Y	29	16	1			31

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	5518 X	5211	-0-	-307	-0-	5119	3	92	9	Y	84	93	1			9
06	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5398	3	97	9	Y	88	94	1			3
07	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	8523	3	160	9	Y	145	131	1			17
08	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8023	3	114	9	Y	104	117	1			4
09	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9110	3	122	9	Y	111	114	1			1
*10	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	8132	3	114	9	Y	104	60	1			45

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

05	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6274	3	15	9	Y	14	15	1			14
06	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5530	3	13	9	Y	12	14	1			12
07	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5998	3	15	9	Y	14	12	1			14
08	5332 X	4719	-0-	-613	-0-	4710	3	9	9	Y	8	9	1			13
09	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5293	3	10	9	Y	9	11	1			11
10	5332 X	5232	-0-	-100	-0-	5177	3	55	9	Y	50	29	1			32

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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-
10	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

05	11687 X	10213	-0-	-1474	-0-	10145	3	68	9	Y	62	68	1			30
06	10710 X	9292	-0-	-1418	-0-	9230	3	62	9	Y	56	64	1			22
07	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	9853	3	68	9	Y	62	56	1			28
08	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	9973	3	53	9	Y	48	54	1			22
09	9150 X	8345	-0-	-805	-0-	8304	3	41	9	Y	37	46	1			13
10	9455 X	8680	-0-	-775	-0-	8635	3	45	9	Y	41	24	1			30

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

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-
10	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

05	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3738	3	25	9	Y	23	25	1			23
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3356	3	22	9	Y	20	23	1			20
07	4154 X	4020	-0-	-134	-0-	3992	3	28	9	Y	25	23	1			22
08	4154 X	3849	-0-	-305	-0-	3829	3	20	9	Y	18	21	1			19
09	3780 X	3695	-0-	-85	-0-	3676	3	19	9	Y	17	20	1			16
10	4030 X	3846	-0-	-184	-0-	3837	3	9	9	Y	8	4	1			20

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

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-
10	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

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10762 - 10770

05	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9814	3	19	9	Y	17	18	1			27
06	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8707	3	17	9	Y	15	17	1			25
07	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	9443	3	19	9	Y	17	15	1			27
08	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9663	3	14	9	Y	13	15	1			25
09	8760 X	8512	-0-	-248	-0-	8500	3	12	9	Y	11	24	1			12
10	9052 X	8760	-0-	-292	-0-	8749	3	11	9	Y	10	6	1			16

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

05	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			Y	-0-					11
06	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			Y	-0-					11
07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			Y	-0-					11
08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			Y	-0-					11
09	3660 X	3562	-0-	-98	-0-	3562	3			Y	-0-					11
10	3782 X	3779	-0-	-3	-0-	3779	3			Y	-0-					11

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

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-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
10	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
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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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-
10	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

05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1068	3	15	9	Y	14					35
06	1380 N	542	-0-	-838	-0-	525	3	17	9	Y	15					50
07	961 N	229	-0-	-732	-0-	218	3	11	9	Y	10					60
08	1085 N	203	-0-	-882	-0-	200	3	3	9	Y	3	56	1			7
09	540 N	212	-0-	-328	-0-	212	3			Y	-0-					7
10	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	3			Y	-0-	7	1			-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
05	2883 X	1904	-0-	-979	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
06	2790 X	1815	-0-	-975	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			Y	-0-					-0-
08	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
09	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			Y	-0-					-0-
*10	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			Y	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	4805 X	1259	-0-	-3546	-0-	1241	3	18	9	Y	16					93
06	4410 X	1307	-0-	-3103	-0-	1288	3	19	9	Y	17					110
07	4557 X	1991	-0-	-2566	-0-	1976	3	15	9	Y	14					124
08	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7247	3	105	9	Y	95	116	1			103
09	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6599	3	85	9	Y	77					180
*10	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7031	3	129	9	Y	117	177	1			120

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	4867 X	4844	-0-	-23	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
06	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
07	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
08	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
09	7320 X	5368	-0-	-1952	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
10	7564 X	5317	-0-	-2247	-0-	5317	2			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

05	9052 X	2677	-0-	-6375	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
06	8700 X	2362	-0-	-6338	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
07	8556 X	4150	-0-	-4406	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
08	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
09	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
*10	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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
05	3348	X	1485	-0-	-1863	-0-	1477	3	8	9	Y	7	8	1			1
06	3240	X	1751	-0-	-1489	-0-	1744	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
07	3131	X	1694	-0-	-1437	-0-	1685	3	9	9	Y	8	3	1			5
08	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1696	3	10	9	Y	9	12	1			2
09	1740	X	1484	-0-	-256	-0-	1450	3	34	9	Y	31	26	1			7
10	1798	X	1435	-0-	-363	-0-	1416	3	19	9	Y	17	15	1			9

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

05	3968	X	3472	-0-	-496	-0-	3429	3	43	9	Y	39	41	1			3
06	3840	X	3217	-0-	-623	-0-	3186	3	31	9	Y	28	24	1			7
07	3968	X	3737	-0-	-231	-0-	3715	3	22	9	Y	20	22	1			5
08	3875	X	3338	-0-	-537	-0-	3308	3	30	9	Y	27	27	1			5
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3566	3	67	9	Y	61	57	1			9
*10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4196	3	34	9	Y	31	31	1			9

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

05	1023	X	663	-0-	-360	-0-	613	3	50	9	Y	45	46	1			4
06	840	X	608	-0-	-232	-0-	569	3	39	9	Y	35	28	1			11
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	641	3	33	9	Y	30	33	1			8
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	640	3	33	9	Y	30	32	1			6
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	738	3	73	9	Y	66	62	1			10
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	775	3	39	9	Y	35	35	1			10

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

05	9331	X	7439	-0-	-1892	-0-	7373	3	66	9	Y	60	61	1			5
06	8100	X	7598	-0-	-502	-0-	7535	3	63	9	Y	57	47	1			15
07	8370	X	7885	-0-	-485	-0-	7841	3	44	9	Y	40	44	1			11
08	7998	X	7048	-0-	-950	-0-	6985	3	63	9	Y	57	57	1			11
09	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8084	3	139	9	Y	126	119	1			18
*10	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8458	3	74	9	Y	67	66	1			19

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

05	2697	X	1417	-0-	-1280	-0-	1364	3	53	9	Y	48	49	1			4
06	2400	X	1813	-0-	-587	-0-	1762	3	51	9	Y	46	38	1			12
07	2170	X	1856	-0-	-314	-0-	1821	3	35	9	Y	32	35	1			9
08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2443	3	56	9	Y	51	50	1			10
09	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2176	3	127	9	Y	115	108	1			17
*10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2549	3	66	9	Y	60	60	1			17

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000209 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 10845

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

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-
10	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
05	5921 X	5090	-0-	-831	-0-	5061 3	29 9	Y	26	28 1		2
06	5550 X	5348	-0-	-202	-0-	5327 3	21 9	Y	19	16 1		5
07	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5813 3	15 9	Y	14	15 1		4
08	5549 X	5526	-0-	-23	-0-	5506 3	20 9	Y	18	18 1		4
09	5340 X	2232	-0-	-3108	-0-	2213 3	19 9	Y	17	21 1		-0-
10	5828 X	5316	-0-	-512	-0-	5293 3	23 9	Y	21	15 1		6

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

05	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5417 3	52 9	Y	47	52 1		3
06	4920 X	3671	-0-	-1249	-0-	3640 3	31 9	Y	28	24 1		7
07	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6543 3	22 9	Y	20	22 1		5
08	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6031 3	30 9	Y	27	27 1		5
09	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5946 3	67 9	Y	61	57 1		9
*10	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	5970 3	34 9	Y	31	31 1		9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2857 3	53 9	Y	48	56 1		2
06	2970 X	303	-0-	-2667	-0-	277 3	26 9	Y	24	24 1		2
07	3069 X	136	-0-	-2933	-0-	118 3	18 9	Y	16	13 1		5
08	3069 X	168	-0-	-2901	-0-	138 3	30 9	Y	27	27 1		5
09	2820 X	175	-0-	-2645	-0-	108 3	67 9	Y	61	57 1		9
10	2914 X	230	-0-	-2684	-0-	196 3	34 9	Y	31	31 1		9

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

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-
10	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

05	3317 X	2596	-0-	-721	-0-	2565 3	31 9	Y	28	29 1		2
06	3210 X	2423	-0-	-787	-0-	2394 3	29 9	Y	26	21 1		7
07	3317 X	1410	-0-	-1907	-0-	1390 3	20 9	Y	18	20 1		5
08	3069 X	1374	-0-	-1695	-0-	1346 3	28 9	Y	25	25 1		5
09	2970 X	1323	-0-	-1647	-0-	1264 3	59 9	Y	54	51 1		8
10	2604 X	1896	-0-	-708	-0-	1865 3	31 9	Y	28	28 1		8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

05	5084 X	3703	-0-	-1381	-0-	3629 3	74 9	Y	67	75 1		4
06	4920 X	3864	-0-	-1056	-0-	3821 3	43 9	Y	39	33 1		10
07	4774 X	4223	-0-	-551	-0-	4191 3	32 9	Y	29	31 1		8
08	4774 X	4150	-0-	-624	-0-	4108 3	42 9	Y	38	38 1		8
09	4380 X	4249	-0-	-131	-0-	4158 3	91 9	Y	83	79 1		12
10	4216 X	4013	-0-	-203	-0-	3963 3	50 9	Y	45	44 1		13

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

05	4526 X	3205	-0-	-1321	-0-	3183 3	22 9	Y	20	22 1		1
06	4440 X	4300	-0-	-140	-0-	4283 3	17 9	Y	15	12 1		4
07	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4591 3	11 9	Y	10	11 1		3
08	4588 X	4134	-0-	-454	-0-	4119 3	15 9	Y	14	14 1		3
09	4290 X	4256	-0-	-34	-0-	4224 3	32 9	Y	29	28 1		4
10	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	4264 3	19 9	Y	17	16 1		5

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
05	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	221	-0-	-619	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	397	-0-	-595	-0-	397	3			Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

05	8742	X	7373	-0-	-1369	-0-	7316	3	57	9	Y	52	54	1			4
06	8460	X	8228	-0-	-232	-0-	8185	3	43	9	Y	39	33	1			10
07	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7012	3	32	9	Y	29	31	1			8
08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6160	3	42	9	Y	38	38	1			8
09	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6299	3	91	9	Y	83	79	1			12
10	5766	X	5028	-0-	-738	-0-	4978	3	50	9	Y	45	44	1			13

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7721	3	72	9	Y	65	61	1			8
06	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	8920	3	94	9	Y	85	78	1			15
07	6014	X	1078	-0-	-4936	-0-	1066	3	12	9	Y	11	25	1			1
08	7440	X	631	-0-	-6809	-0-	627	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	7200	X	228	-0-	-6972	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
10	7440	X	392	-0-	-7048	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

05	4929	X	3307	-0-	-1622	-0-	3263	3	44	9	Y	40	43	1			2
06	4680	X	4348	-0-	-332	-0-	4320	3	28	9	Y	25	20	1			7
07	4650	X	1523	-0-	-3127	-0-	1503	3	20	9	Y	18	20	1			5
08	4650	X	1543	-0-	-3107	-0-	1515	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	4500	X	1716	-0-	-2784	-0-	1659	3	57	9	Y	52	49	1			8
10	4495	X	2026	-0-	-2469	-0-	1995	3	31	9	Y	28	28	1			8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

05	1147	X	566	-0-	-581	-0-	529	3	37	9	Y	34	37	1			2
06	510	X	481	-0-	-29	-0-	449	3	32	9	Y	29	24	1			7
07	536	X	536	-0-	-0-	-0-	514	3	22	9	Y	20	22	1			5
08	558	X	406	-0-	-152	-0-	376	3	30	9	Y	27	27	1			5
09	540	X	485	-0-	-55	-0-	418	3	67	9	Y	61	57	1			9
10	558	X	536	-0-	-22	-0-	502	3	34	9	Y	31	31	1			9

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

05	4557	X	4442	-0-	-115	-0-	4413	3	29	9	Y	26	27	1			2
06	4320	X	4215	-0-	-105	-0-	4186	3	29	9	Y	26	21	1			7
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4887	3	20	9	Y	18	20	1			5
08	4867	X	4448	-0-	-419	-0-	4420	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	4710	X	4296	-0-	-414	-0-	4237	3	59	9	Y	54	51	1			8
10	4898	X	4607	-0-	-291	-0-	4576	3	31	9	Y	28	28	1			8

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
05	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	11090	3	169	9	Y	154	152	1			14
06	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	11803	3	187	9	Y	170	140	1			44
07	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	11876	3	130	9	Y	118	130	1			32
08	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	11238	3	177	9	Y	161	161	1			32
09	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	10753	3	391	9	Y	355	335	1			52
*10	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	11454	3	206	9	Y	187	185	1			54

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

05	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4329	3	35	9	Y	32	31	1			3
06	3990 X	457	-0-	-3533	-0-	450	3	7	9	Y	6	9	1			-0-
07	4805 X	907	-0-	-3898	-0-	878	3	29	9	Y	26	19	1			7
08	4805 X	723	-0-	-4082	-0-	684	3	39	9	Y	35	35	1			7
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	6	13	1			-0-
10	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

05	9021 X	5737	-0-	-3284	-0-	5662	3	75	9	Y	68	72	1			5
06	8550 X	6989	-0-	-1561	-0-	6923	3	66	9	Y	60	46	1			19
07	8835 X	7679	-0-	-1156	-0-	7635	3	44	9	Y	40	46	1			13
08	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	9457	3	75	9	Y	68	67	1			14
09	8010 X	5472	-0-	-2538	-0-	5360	3	112	9	Y	102	99	1			17
*10	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	9156	3	86	9	Y	78	71	1			24

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

05	5890 X	4620	-0-	-1270	-0-	4482	3	138	9	Y	125	125	1			11
06	6240 X	5075	-0-	-1165	-0-	4930	3	145	9	Y	132	109	1			34
07	6448 X	6125	-0-	-323	-0-	6023	3	102	9	Y	93	102	1			25
08	6448 X	5895	-0-	-553	-0-	5756	3	139	9	Y	126	126	1			25
09	6120 X	5383	-0-	-737	-0-	5079	3	304	9	Y	276	261	1			40
10	6138 X	5525	-0-	-613	-0-	5364	3	161	9	Y	146	144	1			42

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
05	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4653	3	48	9	Y	44	47	1			3
06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4657	3	34	9	Y	31	26	1			8
07	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4958	3	24	9	Y	22	24	1			6
08	4867 X	4456	-0-	-411	-0-	4423	3	33	9	Y	30	30	1			6
09	4710 X	4405	-0-	-305	-0-	4332	3	73	9	Y	66	62	1			10
10	4991 X	4883	-0-	-108	-0-	4844	3	39	9	Y	35	35	1			10

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	5487 X	5465	-0-	-22	-0-	5420	3	45	9	Y	41	45	1			2
06	5310 X	4610	-0-	-700	-0-	4581	3	29	9	Y	26	21	1			7
07	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5391	3	20	9	Y	18	20	1			5
08	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5262	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	4950 X	4888	-0-	-62	-0-	4829	3	59	9	Y	54	51	1			8
*10	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5665	3	31	9	Y	28	28	1			8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

05	5084 X	4136	-0-	-948	-0-	4084	3	52	9	Y	47	52	1			3
06	4440 X	3251	-0-	-1189	-0-	3220	3	31	9	Y	28	24	1			7
07	4588 X	2435	-0-	-2153	-0-	2413	3	22	9	Y	20	22	1			5
08	4402 X	2219	-0-	-2183	-0-	2189	3	30	9	Y	27	27	1			5
09	4260 X	3908	-0-	-352	-0-	3841	3	67	9	Y	61	57	1			9
*10	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4552	3	34	9	Y	31	31	1			9

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

05	7533 X	5950	-0-	-1583	-0-	5623	3	327	9	Y	297	304	1			25
06	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	5880	3	316	9	Y	287	237	1			75
07	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6375	3	204	9	Y	185	221	1			39
08	6417 X	5859	-0-	-558	-0-	5646	3	213	9	Y	194	194	1			39
09	6210 X	3718	-0-	-2492	-0-	3386	3	332	9	Y	302	300	1			41
10	6572 X	6089	-0-	-483	-0-	5841	3	248	9	Y	225	203	1			63

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

05	1488 X	592	-0-	-896	-0-	572	3	20	9	Y	18	19	1			1
06	1440 X	677	-0-	-763	-0-	663	3	14	9	Y	13	11	1			3
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	873	3	12	9	Y	11	11	1			3
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	832	3	15	9	Y	14	14	1			3
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	888	3	32	9	Y	29	28	1			4
10	899 N	179	-0-	-720	-0-	160	3	19	9	Y	17	16	1			5

SCHUMANN ET AL G/U 1 WELL #: 2 RRCID -> 202112 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

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-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3861	3	33	9	Y	30	28	1			4
06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4270	3	51	9	Y	46	38	1			12
07	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3951	3	35	9	Y	32	35	1			9
08	3906 X	3191	-0-	-715	-0-	3143	3	48	9	Y	44	44	1			9
09	4320 X	2510	-0-	-1810	-0-	2404	3	106	9	Y	96	91	1			14
10	4464 X	3200	-0-	-1264	-0-	3144	3	56	9	Y	51	50	1			15

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

05	6820 X	2828	-0-	-3992	-0-	2761	3	67	9	Y	61	60	1			5
06	6270 X	3303	-0-	-2967	-0-	3236	3	67	9	Y	61	50	1			16
07	5208 X	5104	-0-	-104	-0-	5059	3	45	9	Y	41	46	1			11
08	5208 X	5037	-0-	-171	-0-	4974	3	63	9	Y	57	57	1			11
09	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5056	3	139	9	Y	126	119	1			18
10	5115 X	4925	-0-	-190	-0-	4851	3	74	9	Y	67	66	1			19

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

05	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5322	3	48	9	Y	44	46	1			3
06	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5828	3	44	9	Y	40	33	1			10
07	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6788	3	32	9	Y	29	31	1			8
08	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6577	3	43	9	Y	39	39	1			8
09	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6177	3	92	9	Y	84	80	1			12
*10	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6443	3	50	9	Y	45	44	1			13

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

05	8091 X	7124	-0-	-967	-0-	6958	3	166	9	Y	151	161	1			11
06	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8449	3	135	9	Y	123	102	1			32
07	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8668	3	95	9	Y	86	95	1			23
08	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7228	3	96	9	Y	87	91	1			19
09	8400 X	8168	-0-	-232	-0-	7883	3	285	9	Y	259	240	1			38
10	8680 X	1705	-0-	-6975	-0-	1620	3	85	9	Y	77	102	1			13

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
05	11253 X	8550	-0-	-2703	-0-	8508	3	42	9	Y	38	42	1			31
06	10800 X	8256	-0-	-2544	-0-	8216	3	40	9	Y	36	42	1			25
07	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	8728	3	44	9	Y	40	36	1			29
08	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9178	3	35	9	Y	32	36	1			25
09	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8697	3	32	9	Y	29	35	1			19
*10	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8858	3	21	9	Y	19	11	1			27

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
05	12276 X	11711	-0-	-565	-0-	11683	3	28	9	Y	25	28	1			29
06	11340 X	10842	-0-	-498	-0-	10817	3	25	9	Y	23	27	1			25
07	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	11511	3	29	9	Y	26	23	1			28
08	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	11523	3	22	9	Y	20	22	1			26
09	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	10482	3	19	9	Y	17	32	1			11
10	10664 X	10539	-0-	-125	-0-	10517	3	22	9	Y	20	11	1			20

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHTER, H. E. WELL #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10625 - 10711

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

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-
10	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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FIGHT & HOLLER (SAN MIGUEL) 30832 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
HALE, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 158318 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2182 - 2198

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	7	-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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	20548 X	20548	-0-	-0-	-0-	128	1	20420	2	N	-0-			-0-
06	12060 X	5462	-0-	-6598	-0-	37	1	5425	2	N	-0-			-0-
07	9145 X	4655	-0-	-4490	-0-	30	1	4625	2	N	-0-			-0-
08	20553 X	16479	-0-	-4074	-0-	117	1	16362	2	N	-0-			-0-
09	19890 X	NO RPT	-0-	-19890	-0-					N	NO RPT			-0-
10	20553 X	8575	-0-	-11978	-0-	67	1	8508	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

05	6603 X	6509	-0-	-94 B	-0-	526	1	5983	2	N	-0-			-0-
06	6420 X	5117	-0-	-1303 B	-0-	390	1	4727	2	N	-0-			-0-
07	6634 X	6303	-0-	-331 B	-0-	576	1	5727	2	N	-0-			-0-
08	6634 X	6206	-0-	-428 B	-0-	742	1	5464	2	N	-0-			-0-
09	6300 X	5875	-0-	-425 B	-0-	654	1	5221	2	N	-0-			-0-
10	6510 X	6279	-0-	-231 B	-0-	405	1	5874	2	N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252 X	13409	-0-	-1843 B	-0-	1084	1	12325	2	N	-0-					-0-
06	14760 X	13608	-0-	-1152 B	-0-	1038	1	12570	2	N	-0-					-0-
07	12090 X	8951	-0-	-3139 B	-0-	818	1	8133	2	N	-0-					-0-
08	13423 X	4357	-0-	-9066 B	-0-	521	1	3836	2	N	-0-					-0-
09	13620 X	2862	-0-	-10758 B	-0-	319	1	2543	2	N	-0-					-0-
10	14074 X	1729	-0-	-12345 B	-0-	112	1	1617	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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-
10	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

05	2542 X	196	-0-	-2346 B	-0-	16	1	180	2	N	-0-					-0-
06	2460 X	290	-0-	-2170 B	-0-	22	1	268	2	N	-0-					-0-
07	1457 X	254	-0-	-1203 B	-0-	23	1	231	2	N	-0-					-0-
08	1457 X	210	-0-	-1247 B	-0-	25	1	185	2	N	-0-					-0-
09	3722 X	3722	-0-	-0- B	-0-	414	1	3308	2	N	-0-					-0-
*10	455 X	455	-0-	-0- B	-0-	29	1	426	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

05	13485 X	12372	-0-	-1113 B	-0-	1000	1	11372	2	N	-0-					-0-
06	13230 X	9456	-0-	-3774 B	-0-	721	1	8735	2	N	-0-					-0-
07	13671 X	10631	-0-	-3040 B	-0-	971	1	9660	2	N	-0-					-0-
08	13671 X	10640	-0-	-3031 B	-0-	1272	1	9368	2	N	-0-					-0-
09	11970 X	9252	-0-	-2718 B	-0-	1030	1	8222	2	N	-0-					-0-
10	12369 X	8976	-0-	-3393 B	-0-	579	1	8397	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

05	2604 X	1153	-0-	-1451 B	-0-	93	1	1060	2	N	-0-					-0-
06	2340 X	511	-0-	-1829 B	-0-	39	1	472	2	N	-0-					-0-
07	1922 X	190	-0-	-1732 B	-0-	17	1	173	2	N	-0-					-0-
08	1922 X	474	-0-	-1448 B	-0-	57	1	417	2	N	-0-					-0-
09	1230 X	625	-0-	-605 B	-0-	70	1	555	2	N	-0-					-0-
10	1147 X	481	-0-	-666 B	-0-	31	1	450	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

05	2232 X	1990	-0-	-242 B	-0-	161	1	1829	2	N	-0-					-0-
06	2070 X	1391	-0-	-679 B	-0-	106	1	1285	2	N	-0-					-0-
07	2108 X	1791	-0-	-317 B	-0-	164	1	1627	2	N	-0-					-0-
08	2108 X	1913	-0-	-195 B	-0-	229	1	1684	2	N	-0-					-0-
09	1920 X	1859	-0-	-61 B	-0-	207	1	1652	2	N	-0-					-0-
10	1984 X	1912	-0-	-72 B	-0-	123	1	1789	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

05	6470 X	6470	-0-	-0- B	-0-	523	1	5947	2	N	-0-					-0-
06	5880 X	5047	-0-	-833 B	-0-	385	1	4662	2	N	-0-					-0-
07	6820 X	6072	-0-	-748 B	-0-	555	1	5517	2	N	-0-					-0-
08	6820 X	6193	-0-	-627 B	-0-	740	1	5453	2	N	-0-					-0-
09	6600 X	6406	-0-	-194 B	-0-	713	1	5693	2	N	-0-					-0-
10	6479 X	6194	-0-	-285 B	-0-	400	1	5794	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	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

05	1023 N	635	-0-	-388	-0-	254	1	381	2	N	-0-					-0-
06	810 N	575	-0-	-235	-0-	232	1	343	2	N	-0-					-0-
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	260	1	381	2	N	-0-					-0-
*08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	262	1	377	2	N	-0-					-0-
*09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	256	1	351	2	N	-0-					-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

05	1240 X	891	-0-	-349	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	1200 X	761	-0-	-439	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	1240 X	909	-0-	-331	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	1147 X	837	-0-	-310	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	990 X	865	-0-	-125	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	899 X	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
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-
10	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

05	1705 N	1669	-0-	-36	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
06	1710 N	1599	-0-	-111	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
07	1798 N	1541	-0-	-257	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	1590 N	1568	-0-	-22	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
10	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	720 N	677	-0-	-43	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	806 N	682	-0-	-124	-0-	682	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

05	310 N	159	-0-	-151	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	210 N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	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

05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

05	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
10	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

05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

05	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1103E RRCID -> 193528 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5690 - 5877

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-
10	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

05	713 N	600	-0-	-113	-0-	38	1	562	2	Y	-0-			1
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	46	1	556	2	Y	-0-			1
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	Y	-0-			1
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	585	2	Y	-0-			1
09	600 N	530	-0-	-70	-0-	33	1	497	2	Y	-0-			1
10	713 N	704	-0-	-9	-0-	47	1	657	2	Y	-0-			1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	465 N	387	-0-	-78	-0-	24	1	363	2	Y	-0-			3
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	43	1	524	2	Y	-0-			3
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	51	1	611	2	Y	-0-			3
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	Y	-0-			3
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	33	1	488	2	Y	-0-			3
10	651 N	627	-0-	-24	-0-	42	1	585	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
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	44	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	48	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	58	1	698	2	Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	44	1	675	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	535	-0-	-95	-0-	33	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	694	-0-	-50	-0-	47	1	647	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

05	3503	X	3148	-0-	-355	-0-	199	1	2948	2	Y	1					18
							1	9									
06	3390	X	3344	-0-	-46	-0-	253	1	3091	2	Y	-0-					18
07	3441	X	2959	-0-	-482	-0-	227	1	2732	2	Y	-0-					18
08	3162	X	2906	-0-	-256	-0-	178	1	2727	2	Y	1					19
							1	9									
09	3330	X	3172	-0-	-158	-0-	198	1	2974	2	Y	-0-					19
*10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	238	1	3298	2	Y	1					20
							1	9									

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

05	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	119	1	1760	2	Y	-0-					8
06	2010	N	1788	-0-	-222	-0-	135	1	1653	2	Y	-0-					8
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	155	1	1866	2	Y	-0-					8
08	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	103	1	1584	2	Y	-0-					8
09	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	102	1	1527	2	Y	-0-					8
10	2015	N	1755	-0-	-260	-0-	118	1	1637	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

05	5115	X	3366	-0-	-1749	-0-	212	1	3153	2	Y	1					25
							1	9									
06	5340	X	4823	-0-	-517	-0-	365	1	4458	2	Y	-0-					25
07	5518	X	4973	-0-	-545	-0-	382	1	4591	2	Y	-0-					25
08	5518	X	4248	-0-	-1270	-0-	260	1	3987	2	Y	1					26
							1	9									
09	4830	X	3460	-0-	-1370	-0-	216	1	3244	2	Y	-0-					26
*10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	352	1	4883	2	Y	1					27
							1	9									

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	2759	X	1549	-0-	-1210	-0-	98	1	1450	2	Y	1					13
							1	9									
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	209	1	2548	2	Y	-0-					13
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	213	1	2553	2	Y	-0-					13
08	2449	X	1766	-0-	-683	-0-	108	1	1658	2	Y	-0-					13
09	2760	X	1296	-0-	-1464	-0-	81	1	1215	2	Y	-0-					13
*10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	195	1	2700	2	Y	1					14
							1	9									

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 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
05	2666	X	1387	-0-	-1279	-0-	88	1	1299	2	Y	-0-			14
06	2730	X	740	-0-	-1990	-0-	56	1	684	2	Y	-0-			14
07	2821	X	302	-0-	-2519	-0-	23	1	279	2	Y	-0-			14
08	2821	X	649	-0-	-2172	-0-	40	1	609	2	Y	-0-			14
09	2520	X	7	-0-	-2513	-0-	7	2			Y	-0-			14
10	1395	X	74	-0-	-1321	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	81	1	1207	2	Y	-0-			5
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	77	1	937	2	Y	-0-			5
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	101	1	1208	2	Y	-0-			5
08	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	71	1	1088	2	Y	-0-			5
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	76	1	1138	2	Y	-0-			5
10	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	80	1	1128	2	Y	-0-			5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-			-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	73	1	1077	2	Y	-0-			-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	117	1	1431	2	Y	-0-			-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	97	1	1171	2	Y	-0-			-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	88	1	1346	2	Y	-0-			-0-
09	1140	N	439	-0-	-701	-0-	28	1	411	2	Y	-0-			-0-
*10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	85	1	1178	2	Y	-0-			-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

05	4495	X	4057	-0-	-438	-0-	256	1	3800	2	Y	1			25
							1	9							
06	4350	X	3486	-0-	-864	-0-	264	1	3222	2	Y	-0-			25
07	4495	X	3536	-0-	-959	-0-	272	1	3264	2	Y	-0-			25
08	4495	X	2764	-0-	-1731	-0-	169	1	2594	2	Y	1			26
							1	9							
09	3930	X	3718	-0-	-212	-0-	232	1	3486	2	Y	-0-			26
*10	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	298	1	4136	2	Y	1			27
							1	9							

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

05	620	N	34	-0-	-586	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			1
06	420	N	144	-0-	-276	-0-	11	1	133	2	Y	-0-			1
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	495	2	Y	-0-			1
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-			1
09	150	N	22	-0-	-128	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			1
10	527	N	123	-0-	-404	-0-	8	1	115	2	Y	-0-			1

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1925	-0-	-1175	191	121	1	1803	2	Y	1					10
							1	9									
06	2827	N	2636	-0-	-191	-0-	200	1	2436	2	Y	-0-					10
07	2635	X	2003	-0-	-632	-0-	154	1	1849	2	Y	-0-					10
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	162	1	2488	2	Y	1					11
							1	9									
09	2550	X	2085	-0-	-465	-0-	130	1	1955	2	Y	-0-					11
10	2635	X	2349	-0-	-286	-0-	158	1	2190	2	Y	1					12
							1	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	1042	1	1569	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2196	-0-	-414	-0-	887	1	1309	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2762	-0-	-28	-0-	1122	1	1640	2	N	-0-					-0-
*08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	1094	1	1568	2	N	-0-					-0-
*09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	1057	1	1454	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

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-
10	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

05	2139	N	1402	-0-	-737	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	720	N	342	-0-	-378	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	496	N	93	-0-	-403	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703

HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

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-
10	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

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-
10	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

05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	916	-0-	-231	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	896	-0-	-154	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	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
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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

05	2325	X	2269	-0-	-56	-0-	2269	2			N	-0-					150
06	2220	X	1201	-0-	-1019	-0-	42	1	1159	2	N	-0-					150
07	DLQ	G-10	1118	-0-	1118	1118	1118	2			N	-0-					150
08	2555	N	1437	-0-	-1118	-0-	50	1	1387	2	N	-0-					150
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					150
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					150

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

05	14B2	EXT	-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
10	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

05	2480	N	2207	-0-	-273	-0-	139	1	2067	2	Y	1					11
							1	9									
06	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	171	1	2091	2	Y	-0-					11
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	177	1	2126	2	Y	-0-					11
08	2201	N	1304	-0-	-897	-0-	80	1	1224	2	Y	-0-					11
09	2250	N	1873	-0-	-377	-0-	117	1	1756	2	Y	-0-					11
10	2294	N	1870	-0-	-424	-0-	126	1	1743	2	Y	1					12
							1	9									

MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

05	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3			N	-0-					10
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					10
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					10
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					10
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					10
10	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	3			N	-0-					10

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	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
05	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	3			N	-0-					75
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	3			N	-0-					75
07	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	3			N	-0-					75
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					75
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					75
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	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
05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	3			N	-0-					28
06	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	3			N	-0-					28
07	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	3			N	-0-					28
08	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	3			N	-0-					28
09	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	3			N	-0-					28
*10	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	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
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	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
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	515	3	56	9	N	51					99
06	870	N	296	-0-	-574	-0-	237	3	59	9	N	54					153
07	744	N	364	-0-	-380	-0-	364	3			N	-0-					153
08	558	N	296	-0-	-262	-0-	296	3			N	-0-					153
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					153
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					153

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
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					69
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					69
07	1581	N	1139	-0-	-442	-0-	1139	3			N	-0-					69
08	1488	N	976	-0-	-512	-0-	976	3			N	-0-					69
09	1350	N	929	-0-	-421	-0-	929	3			N	-0-					69
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	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
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	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
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	900	N	211	-0-	-689	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	899	N	546	-0-	-353	-0-	546	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
05	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	930	N	667	-0-	-263	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

05	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

05	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	932	-0-	-88	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	867	-0-	-187	-0-	867	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

05	7564	X	6629	-0-	-935	-0-	6629	3			N	-0-					25
06	7320	X	6754	-0-	-566	-0-	6754	3			N	-0-					25
07	7006	X	6708	-0-	-298	-0-	6708	3			N	-0-					25
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					25
09	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					25
10	6975	X	6189	-0-	-786	-0-	6189	3			N	-0-					25

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

05	2759	X	2658	-0-	-101	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2573	-0-	-97	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2504	-0-	-166	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2083	-0-	-645	-0-	2083	3			N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
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-
10	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

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-
10	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

*05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
*10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

*05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
*10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
MORRILL WELL #: 3 RRCID -> 200376 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3970 - 3994

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	41	42	1	54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	41	41	1	54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40	44	1	50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40	45	1	45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40	50	1	35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	32			67

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2011

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
10	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

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-
10	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

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-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GAUSE //CONT.// 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	3			N	-0-					-0-
06	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	3			N	-0-					-0-
07	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	3			N	-0-					-0-
08	9641 X	8992	-0-	-649	-0-	8992	3			N	-0-					-0-
09	9330 X	9000	-0-	-330	-0-	9000	3			N	-0-					-0-
10	9641 X	9469	-0-	-172	-0-	9469	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

05	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

05	3441 X	3107	-0-	-334	-0-	324	1	2706	2	N	-0-					-0-
						77	4									
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	377	1	2966	2	N	-0-					-0-
						71	4									
07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	408	1	3151	2	N	-0-					-0-
						69	4									
08	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	409	1	2982	2	N	-0-					-0-
						83	4									
09	3420 X	3030	-0-	-390	-0-	345	1	2603	2	N	-0-					-0-
						82	4									
10	3627 X	2870	-0-	-757	-0-	357	1	2436	2	N	-0-					-0-
						77	4									

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	3166	-0-	-275	-0-	331	1	2761	2	N	-0-					-0-
							74	4									
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	353	1	2767	2	N	-0-					-0-
							73	4									
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	437	1	3376	2	N	-0-					-0-
							80	4									
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	393	1	2862	2	N	-0-					-0-
							84	4									
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	417	1	3141	2	N	-0-					-0-
							72	4									
10	3906	X	3173	-0-	-733	-0-	396	1	2701	2	N	-0-					-0-
							76	4									

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

05	1984	X	1444	-0-	-540	-0-	151	1	1256	2	N	-0-					-0-
							37	4									
06	1770	X	1554	-0-	-216	-0-	172	1	1347	2	N	-0-					-0-
							35	4									
07	1705	X	1655	-0-	-50	-0-	187	1	1439	2	N	-0-					-0-
							29	4									
08	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	221	1	1608	2	N	-0-					-0-
							46	4									
09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	187	1	1406	2	N	-0-					-0-
							41	4									
*10	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	208	1	1421	2	N	-0-					-0-
							41	4									

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

05	3999	X	3404	-0-	-595	-0-	353	1	2944	2	N	-0-					-0-
							107	4									
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	429	1	3371	2	N	-0-					-0-
							103	4									
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	442	1	3414	2	N	-0-					-0-
							104	4									
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	506	1	3691	2	N	-0-					-0-
							99	4									
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	466	1	3510	2	N	-0-					-0-
							95	4									
10	4030	X	3716	-0-	-314	-0-	463	1	3157	2	N	-0-					-0-
							96	4									

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

05	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	725	1	6055	2	N	-0-					-0-
							173	4									
06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	746	1	5861	2	N	-0-					-0-
							162	4									
07	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	814	1	6287	2	N	-0-					-0-
							167	4									
08	6851	X	6449	-0-	-402	-0-	757	1	5521	2	N	-0-					-0-
							171	4									
09	6630	X	5909	-0-	-721	-0-	675	1	5092	2	N	-0-					-0-
							142	4									
10	6851	X	5324	-0-	-1527	-0-	663	1	4524	2	N	-0-					-0-
							137	4									

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ROLSTON WELL #: 801 RRCID -> 213949 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999 X	3869	-0-	-130	-0-	403	1	3363	2	N	-0-					-0-
						103	4									
06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	408	1	3203	2	N	-0-					-0-
						98	4									
07	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	446	1	3444	2	N	-0-					-0-
						102	4									
08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	495	1	3610	2	N	-0-					-0-
						99	4									
09	3750 X	3636	-0-	-114	-0-	415	1	3129	2	N	-0-					-0-
						92	4									
10	3999 X	3063	-0-	-936	-0-	379	1	2589	2	N	-0-					-0-
						95	4									

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

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-
10	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

05	527 N	381	-0-	-146	-0-	40	1	337	2	N	-0-					-0-
						4	4									
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	51	1	400	2	N	-0-					-0-
						3	4									
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	57	1	443	2	N	-0-					-0-
						3	4									
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	65	1	477	2	N	-0-					-0-
						10	4									
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	59	1	444	2	N	-0-					-0-
						14	4									
*10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	64	1	437	2	N	-0-					-0-
						12	4									

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

05	14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	1521	1	12694	2	N	-0-					-0-
						327	4									
06	9000 X	8648	-0-	-352	-0-	952	1	7475	2	N	-0-					-0-
						221	4									
07	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	728	1	5617	2	N	-0-					-0-
						162	4									
08	14539 X	8519	-0-	-6020	-0-	1007	1	7344	2	N	-0-					-0-
						168	4									
09	14070 X	9355	-0-	-4715	-0-	1074	1	8090	2	N	-0-					-0-
						191	4									
10	14539 X	3604	-0-	-10935	-0-	450	1	3068	2	N	-0-					-0-
						86	4									

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6093	-0-	-1285	-0-	627	1	5234	2	N	-0-					-0-
							232	4									
06	7140	X	6830	-0-	-310	-0-	744	1	5843	2	N	-0-					-0-
							243	4									
07	7378	X	7288	-0-	-90	-0-	809	1	6246	2	N	-0-					-0-
							233	4									
08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	902	1	6576	2	N	-0-					-0-
							220	4									
09	6840	X	6826	-0-	-14	-0-	772	1	5820	2	N	-0-					-0-
							234	4									
10	7285	X	6403	-0-	-882	-0-	790	1	5392	2	N	-0-					-0-
							221	4									

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

05	3379	X	2963	-0-	-416	-0-	308	1	2566	2	N	-0-					-0-
							89	4									
06	3240	X	2799	-0-	-441	-0-	307	1	2409	2	N	-0-					-0-
							83	4									
07	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	340	1	2622	2	N	-0-					-0-
							87	4									
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	460	1	3351	2	N	-0-					-0-
							95	4									
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	425	1	3204	2	N	-0-					-0-
							85	4									
*10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	403	1	2752	2	N	-0-					-0-
							87	4									

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

05	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	256	1	2135	2	N	-0-					-0-
							66	4									
06	2640	X	1875	-0-	-765	-0-	205	1	1612	2	N	-0-					-0-
							58	4									
07	2325	X	1410	-0-	-915	-0-	145	1	1120	2	N	-0-					-0-
							145	4									
08	2449	X	1071	-0-	-1378	-0-	114	1	831	2	N	-0-					-0-
							126	4									
09	2370	X	971	-0-	-1399	-0-	98	1	743	2	N	-0-					-0-
							130	4									
10	2449	X	942	-0-	-1507	-0-	104	1	707	2	N	-0-					-0-
							131	4									

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

05	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	227	1	3557	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3136	-0-	-764	-0-	188	1	2948	2	N	-0-					-0-
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	242	1	3791	2	N	-0-					-0-
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	257	1	4031	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	257	1	4017	2	N	-0-					-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

05	496	N	452	-0-	-44	-0-	27	1	425	2	N	-0-					-0-
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	23	1	366	2	N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	24	1	384	2	N	-0-					-0-
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	26	1	399	2	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	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

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
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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-
10	14B2 EXT	-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

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	4					114
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	6					120
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					120
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 12 RRCID -> 135097 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-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
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-
10	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

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

GREEN BRANCH, SE.(6200) //CONT.// 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 11 RRCID -> 135148 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6131 - 6175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 15 RRCID -> 140000 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 6136 - 6168

05	62 N	60	-0-	-2	-0-	30	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	39	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	48	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	36	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			Y	-0-					-0-
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	1			Y	-0-					-0-

GRISELDA (OLMOS 3518) 37058 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
TEN F PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 257619 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3283 - 3288

05	5053	173	-0-	-4880	40890	30	1	143	9	N	130	174	1	2	8	204
06	4890	78	-0-	-4812	36078	16	1	62	9	N	56					260
07	5053	127	-0-	-4926	31152	22	1	105	9	N	95	176	1			179
08	5053	201	-0-	-4852	26300	29	1	172	9	N	156	185	1			150
09	4890	193	-0-	-4697	21603	30	1	163	9	N	148					298
*10	5053	93	-0-	-4960	16643	17	1	76	9	N	69	174	1			193

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

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-
10	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

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

05	1643 X	1550	-0-	-93	-0-	1550	2	N	-0-	-0-
06	1590 X	1484	-0-	-106	-0-	1484	2	N	-0-	-0-
07	1581 X	1552	-0-	-29	-0-	1552	2	N	-0-	-0-
08	1550 X	1527	-0-	-23	-0-	1527	2	N	-0-	-0-
09	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	1469	2	N	-0-	-0-
10	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	1495	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
05	3193 X	2496	-0-	-697	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	2258	-0-	-832	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
07	2387 X	2344	-0-	-43	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
08	2387 X	2230	-0-	-157	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
09	2310 X	2108	-0-	-202	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
10	2387 X	2178	-0-	-209	-0-	2178	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
06	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07	124 X	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
08	124 X	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-

LORETTA WELL #: 1901 RRCID -> 232904 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2098 - 2118

05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2013 - PLUGGED 07-18-2013

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

05	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
06	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
07	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3016	-0-	16	16	3016	2		N	-0-			-0-
*10	3100 N	3134	-0-	34	50	3134	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

05	2883 X	1920	-0-	-963	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
06	2580 X	2046	-0-	-534	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
07	2325 X	2132	-0-	-193	-0-	2132	2		N	-0-			-0-
08	2294 X	1924	-0-	-370	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
09	2040 N	1691	-0-	-349	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
10	2139 N	1788	-0-	-351	-0-	1788	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2		N	-0-			-0-
06	3150 X	2939	-0-	-211	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
07	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		N	-0-			-0-
08	3410 X	3092	-0-	-318	-0-	3092	2		N	-0-			-0-
09	3300 X	2909	-0-	-391	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
10	3410 X	3025	-0-	-385	-0-	3025	2		N	-0-			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37173	X	5885	-0-	-31288	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
06	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
07	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
08	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6138	-0-	-12	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6134	-0-	-221	-0-	6134	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
09	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*10	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

05	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
06	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1341	-0-	-54	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1267	-0-	-128	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1162	-0-	-188	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

05	2294	X	1812	-0-	-482	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2683	-0-	-169	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

05	3875	X	3256	-0-	-619	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2695	-0-	-1055	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2463	-0-	-1412	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2017	-0-	-1858	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1725	-0-	-1875	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	1591	-0-	-1664	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

05	30721	X	3846	-0-	-26875	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
06	29730	X	3327	-0-	-26403	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
08	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2439	-0-	-951	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2306	-0-	-1197	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

05	T. A.		289	-0-	289	3599	289	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		320	-0-	320	3919	320	2			N	-0-					-0-
07	0	W	399	-0-	399	4318	399	2			N	-0-					-0-
08	0	W	251	-0-	251	4569	251	2			N	-0-					-0-
09	0	W	208	-0-	208	4777	208	2			N	-0-					-0-
10	0	W	191	-0-	191	4968	191	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34722 X	1519	-0-	-33203	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
06	7800 X	1342	-0-	-6458	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
07	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
08	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
09	1350 N	1196	-0-	-154	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 269193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	995	-0-	995	995	995	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	671	-0-	671	1666	671	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	583	-0-	583	2249	583	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	417	-0-	417	2666	417	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	303	-0-	303	2969	303	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	247	-0-	247	3216	247	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	192	-0-	192	3408	192	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	156	-0-	156	3564	156	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	134	-0-	134	3698	134	2		N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (1200) 37995 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
H. B. INTEREST WELL #: 1 RRCID -> 201018 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 952 - 955

05	2325 #	390	-0-	-1935	-0-	390	2		N	-0-			-0-
06	1980 #	102	-0-	-1878	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-
08	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
09	840 #	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				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

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-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

05	3596 #	3395	-0-	-201	-0-	3285	2	110	9	N	100					352
06	3219 R	3219	-0-	-0-	-0-	3144	2	75	9	N	68	197	1			223
07	3383 R	3383	-0-	-0-	-0-	3240	2	143	9	N	130					353
08	3937 #	3566	-0-	-371	-0-	3558	2	8	9	N	7	192	1			168
09	3810 #	2293	-0-	-1517	-0-	2290	2	3	9	N	3					171
10	3410 #	1937	-0-	-1473	-0-	1787	2	150	9	N	136	195	1			112

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

05	12803	14678	-0-	1875	1875	14601	2	77	9	N	70					193
06	13769	13769	-0-	-0-	1875	13704	2	65	9	N	59					252
07	14798 R	12923	-0-	-1875	-0-	12802	2	121	9	N	110	194	1			168
08	14291 #	11611	-0-	-2680	-0-	11558	2	53	9	N	48					216
09	13830 #	8544	-0-	-5286	-0-	8520	2	24	9	N	22					238
10	14663 #	12568	-0-	-2095	-0-	12439	2	129	9	N	117	193	1			162

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

05	1178 #	515	-0-	-663	-0-	512	2	3	9	N	3					189
06	1050 #	372	-0-	-678	-0-	372	2			N	-0-					189
07	1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					189
08	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					189
09	1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					189
10	1612 #	1111	-0-	-501	-0-	1086	2	25	9	N	23	187	1			25

R2 GROUP, LLC 945625
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

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-
10	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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROMA OIL AND GAS, INC. 726900
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	20378 X	20378	-0-	-0-	B	-0-	452	1	19066	3	N	782	287	0	536	1	194
							860	9									
06	17706 X	17706	-0-	-0-	B	-0-	616	1	16397	3	N	630	221	0	337	1	266
							693	9									
07	23808 X	17958	-0-	-5850	B	-0-	588	1	16659	3	N	646	206	0	351	1	355
							711	9									
08	23808 X	17112	-0-	-6696	B	-0-	568	1	15940	3	N	549	153	0	551	1	200
							604	9									
09	23040 X	15911	-0-	-7129	B	-0-	559	1	14774	3	N	525	153	0	176	1	396
							578	9									
10	20367 X	NO RPT	-0-	-20367	B	-0-					N	NO RPT					396

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
05	10908 X	10908	-0-	-0- B	-0-	382	1	9643	3	N	590	52	0	539	1	151
						234	4	649	9							
06	10080 X	7849	-0-	-2231 B	-0-	430	1	6693	3	N	502	31	0	364	1	258
						174	4	552	9							
07	10330 X	10330	-0-	-0- B	-0-	426	1	9058	3	N	644	65	0	533	1	304
						138	4	708	9							
08	10292 X	9494	-0-	-798 B	-0-	502	1	8110	3	N	638	48	0	723	1	171
						180	4	702	9							
09	10560 X	8487	-0-	-2073 B	-0-	331	1	7451	3	N	499	34	0	352	1	284
						156	4	549	9							
10	10912 X	NO RPT	-0-	-10912 B	-0-					N	NO RPT					284

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

05	18321 X	17132	-0-	-1189 B	-0-	524	1	16608	3	N	-0-					-0-
06	19604 X	19604	-0-	-0- B	-0-	526	1	19078	3	N	-0-					-0-
07	20708 X	17037	-0-	-3671 B	-0-	507	1	16530	3	N	-0-					-0-
08	16798 X	16798	-0-	-0- B	-0-	465	1	16333	3	N	-0-					-0-
09	19590 X	16703	-0-	-2887 B	-0-	474	1	16229	3	N	-0-					-0-
10	20243 X	NO RPT	-0-	-20243 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

05	38927 X	38927	-0-	-0- B	-0-	110	1	38035	3	N	178	28	0	188	1	105
						586	4	196	9							
06	32550 X	18924	-0-	-13626 B	-0-	110	1	18116	3	N	278	9	0	185	1	189
						392	4	306	9							
07	33635 X	10763	-0-	-22872 B	-0-	59	1	10535	3	N	65	4	0			250
						97	4	72	9							
08	39803 X	39803	-0-	-0- B	-0-	522	1	38283	3	N	183	15	0	349	1	69
						797	4	201	9							
*09	41724 X	41724	-0-	-0- B	-0-	608	1	40438	3	N	163	33	0			199
						499	4	179	9							
10	38936 X	NO RPT	-0-	-38936 B	-0-					N	NO RPT					199

MARTIN, DORA WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

05	28396 X	26449	-0-	-1947 B	-0-	667	1	25780	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
06	27480 X	24797	-0-	-2683 B	-0-	509	1	24288	3	Y	-0-					-0-
07	26412 X	25387	-0-	-1025 B	-0-	617	1	24770	3	Y	-0-					-0-
08	26133 X	23837	-0-	-2296 B	-0-	512	1	23325	3	Y	-0-					-0-
09	25590 X	23722	-0-	-1868 B	-0-	702	1	23020	3	Y	-0-					-0-
10	26443 X	NO RPT	-0-	-26443 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465

05	16306 X	4608	-0-	-11698 B	-0-	118	1	4470	3	Y	18					107
						20	9									
06	25389 X	25389	-0-	-0- B	-0-	524	1	24825	3	Y	36					143
						40	9									
07	17143 X	17048	-0-	-95 B	-0-	415	1	16633	3	Y	-0-					143
08	14846 X	14846	-0-	-0- B	-0-	319	1	14527	3	Y	-0-					143
09	20400 X	15586	-0-	-4814 B	-0-	468	1	15112	3	Y	5	5	0			143
						6	9									
10	21080 X	NO RPT	-0-	-21080 B	-0-					Y	NO RPT					143

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23219 X	20665	-0-	-2554 B	-0-	627	1	20038	3	N	-0-					-0-
06	22470 X	19796	-0-	-2674 B	-0-	545	1	19251	3	N	-0-					-0-
07	20615 X	19994	-0-	-621 B	-0-	593	1	19401	3	N	-0-					-0-
08	20615 X	19636	-0-	-979 B	-0-	543	1	19093	3	N	-0-					-0-
09	19950 X	18640	-0-	-1310 B	-0-	526	1	18114	3	N	-0-					-0-
10	20615 X	NO RPT	-0-	-20615 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13422 X	13422	-0-	-0- B	-0-	289	1	12154	3	N	642	206	0	369	1	174
						273	4	706	9							
06	12570 X	11923	-0-	-647 B	-0-	403	1	10629	3	N	541	162	0	359	1	194
						296	4	595	9							
07	17391 X	13218	-0-	-4173 B	-0-	423	1	11968	3	N	541	168	0	371	1	196
						232	4	595	9							
08	17391 X	11713	-0-	-5678 B	-0-	386	1	10806	3	N	474	124	0	372	1	174
						521	9									
09	16830 X	10080	-0-	-6750 B	-0-	351	1	9276	3	N	412	95	0	364	1	127
						453	9									
10	13423 X	NO RPT	-0-	-13423 B	-0-					N	NO RPT					127

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
05	7285 X	5052	-0-	-2233 B	-0-	72	1	4635	3	N	177	5	0	172	1	82
						150	4	195	9							
06	7762 X	7762	-0-	-0- B	-0-	133	1	7077	3	N	344	7	0	191	1	228
						174	4	378	9							
07	6417 X	5467	-0-	-950 B	-0-	89	1	4919	3	N	253	3	0	375	1	103
						181	4	278	9							
08	6417 X	5933	-0-	-484 B	-0-	127	1	5359	3	N	254	3	0	172	1	182
						168	4	279	9							
09	7440 X	5424	-0-	-2016 B	-0-	76	1	4901	3	N	286	11	0	188	1	269
						132	4	315	9							
10	7688 X	NO RPT	-0-	-7688 B	-0-					N	NO RPT					269

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
05	11891 X	11891	-0-	-0- B	-0-	11890	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	11070 X	10838	-0-	-232 B	-0-	10838	3			N	-0-					-0-
07	10691 X	10691	-0-	-0- B	-0-	10691	3			N	-0-					-0-
08	9617 X	9617	-0-	-0- B	-0-	9617	3			N	-0-					-0-
09	11520 X	10309	-0-	-1211 B	-0-	10309	3			N	-0-					-0-
10	11904 X	NO RPT	-0-	-11904 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
05	13702 X	11147	-0-	-2555 B	-0-	31	1	6228	2	Y	1358	1347	1			121
						3394	4	1494	9							
06	13260 X	11360	-0-	-1900 B	-0-	305	1	9079	2	Y	727	682	1			166
						1176	4	800	9							
07	20460 X	13564	-0-	-6896 B	-0-	328	1	10840	2	Y	735	767	1			134
						1587	4	809	9							
08	14782 X	14782	-0-	-0- B	-0-	162	1	12230	2	Y	674	661	1			147
						1649	4	741	9							
*09	15388 X	15388	-0-	-0- B	-0-	144	1	12191	2	Y	703	747	1			103
						2280	4	773	9							
10	11749 X	NO RPT	-0-	-11749 B	-0-					Y	NO RPT					103

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

05	15438 X	13889	-0-	-1549 B	-0-	484	1	12647	3	N	306	23	0	191	1	179
						421	4	337	9							
06	16110 X	12385	-0-	-3725 B	-0-	462	1	11191	3	N	260	13	0	362	1	64
						446	4	286	9							
07	12842 X	12842	-0-	-0- B	-0-	471	1	11700	3	N	265	9	0	180	1	140
						379	4	292	9							
08	11809 X	11809	-0-	-0- B	-0-	567	1	10895	3	N	299	48	0	184	1	207
						18	4	329	9							
*09	11262 X	11262	-0-	-0- B	-0-	499	1	10490	3	N	248	33	0	366	1	56
						273	9									
10	8091 X	NO RPT	-0-	-8091 B	-0-					N	NO RPT					56

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

05	21018 X	18572	-0-	-2446 B	-0-	18425	3	136	4	Y	10	8	0	29	1	13
						11	9									
06	18540 X	14435	-0-	-4105 B	-0-	14211	3	218	4	Y	5	4	0			14
						6	9									
07	18662 X	13792	-0-	-4870 B	-0-	13601	3	189	4	Y	2					16
						2	9									
08	18228 X	14136	-0-	-4092 B	-0-	13945	3	191	4	Y	-0-	13	1			3
09	17970 X	15448	-0-	-2522 B	-0-	15312	3	80	4	Y	51	8	0			46
						56	9									
10	18569 X	NO RPT	-0-	-18569 B	-0-					Y	NO RPT					46

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

05	38502 X	34896	-0-	-3606 B	-0-	34389	3	305	4	Y	184	137	0	157	1	107
						202	9									
06	35730 X	31651	-0-	-4079 B	-0-	31123	3	363	4	Y	150	107	0			150
						165	9									
07	35105 X	35105	-0-	-0- B	-0-	34613	3	403	4	Y	81	38	0			193
						89	9									
08	33133 X	33133	-0-	-0- B	-0-	32676	3	367	4	Y	82	36	0	162	1	77
						90	9									
09	29640 X	28590	-0-	-1050 B	-0-	27785	3	703	4	Y	93	42	0			128
						102	9									
10	30628 X	NO RPT	-0-	-30628 B	-0-					Y	NO RPT					128

CAROLINE PIELOP WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

05	18910 X	15125	-0-	-3785 B	-0-	14346	3	518	4	N	237	56	0	182	1	108
						261	9									
06	17190 X	10635	-0-	-6555 B	-0-	9992	3	481	4	N	147	33	0			222
						162	9									
07	20726 X	20726	-0-	-0- B	-0-	19756	3	559	4	N	374	80	0	181	1	335
						411	9									
08	17763 X	16054	-0-	-1709 B	-0-	15226	3	573	4	N	232	63	0	189	1	315
						255	9									
09	16620 X	16283	-0-	-337 B	-0-	15527	3	503	4	N	230	57	0			488
						253	9									
10	15128 X	NO RPT	-0-	-15128 B	-0-					N	NO RPT					488

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

05	20739 X	16836	-0-	-3903 B	-0-	344	1	13745	3	N	171	13	0			191
						2559	4	188	9							
06	20070 X	17214	-0-	-2856 B	-0-	446	1	15718	3	N	250	9	0	371	1	61
						775	4	275	9							
07	18667 X	18667	-0-	-0- B	-0-	546	1	17011	3	N	205	7	0	179	1	80
						884	4	226	9							
08	17453 X	15269	-0-	-2184 B	-0-	508	1	13721	3	N	200	40	0	186	1	54
						820	4	220	9							
*09	16986 X	16986	-0-	-0- B	-0-	592	1	15348	3	N	232	29	0	195	1	62
						791	4	255	9							
10	17453 X	NO RPT	-0-	-17453 B	-0-					N	NO RPT					62

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

05	12524 X	12524	-0-	-0- B	-0-	10286	3	860	4	N	1253	16	0	1419	1	189
						1378	9									
06	10457 X	10457	-0-	-0- B	-0-	9166	3	1291	9	N	1174	11	0	1111	1	241
07	13175 X	10459	-0-	-2716 B	-0-	8781	3	316	4	N	1238	8	0	1251	1	220
						1362	9									
08	13175 X	11085	-0-	-2090 B	-0-	9696	3	1389	9	N	1263	7	0	1228	1	248
09	12750 X	11397	-0-	-1353 B	-0-	10038	3	16	4	N	1221	19	0	1112	1	338
						1343	9									
10	12524 X	NO RPT	-0-	-12524 B	-0-					N	NO RPT					338

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

05	14756 X	13614	-0-	-1142 B	-0-	13614	3			N	-0-					-0-
06	14280 X	12866	-0-	-1414 B	-0-	12866	3			N	-0-					-0-
07	14756 X	13200	-0-	-1556 B	-0-	13200	3			N	-0-					-0-
08	14198 X	12265	-0-	-1933 B	-0-	12265	3			N	-0-					-0-
09	13740 X	12469	-0-	-1271 B	-0-	12469	3			N	-0-					-0-
10	13609 X	NO RPT	-0-	-13609 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

05	15578 X	15578	-0-	-0- B	-0-	12641	3	837	4	N	1909	37	0	1816	1	307
						2100	9									
06	3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	2496	3	182	4	N	387	6	0	524	1	164
						426	9									
07	15696 X	15696	-0-	-0- B	-0-	10392	3	2561	4	N	2494	21	0	2310	1	327
						2743	9									
08	15438 X	12581	-0-	-2857 B	-0-	8781	3	2089	4	N	1555	15	0	1501	1	366
						1711	9									
09	14940 X	5649	-0-	-9291 B	-0-	3907	3	570	4	N	1065	5	0	1234	1	192
						1172	9									
10	15438 X	NO RPT	-0-	-15438 B	-0-					N	NO RPT					192

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	8371	-0-	-3440 B	-0-	386	1	6911	2	N	594	543	1			283
							421	4	653	9							
06	11430	X	6800	-0-	-4630 B	-0-	356	1	4853	2	N	518	538	1			263
							1021	4	570	9							
07	11172	X	11172	-0-	-0- B	-0-	374	1	8873	2	N	706	721	1			248
							1148	4	777	9							
08	10091	X	10091	-0-	-0- B	-0-	305	1	7687	2	N	600	542	1			306
							1439	4	660	9							
09	9150	X	8637	-0-	-513 B	-0-	276	1	6529	2	N	606	726	1			186
							1165	4	667	9							
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370 B	-0-					N	NO RPT					186

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
05	30709	X	30709	-0-	-0- B	-0-	29447	3	279	4	N	894	50	0	734	1	187
							983	9									
06	23940	X	23940	-0-	-0- B	-0-	22986	3	243	4	N	646	29	0	748	1	56
							711	9									
07	24451	X	24451	-0-	-0- B	-0-	23449	3	303	4	N	635	9	0	544	1	138
							699	9									
08	20871	X	20871	-0-	-0- B	-0-	19451	3	844	4	N	524	4	0	550	1	108
							576	9									
09	27180	X	16218	-0-	-10962 B	-0-	14286	3	1482	4	N	409	11	0	371	1	135
							450	9									
10	28086	X	NO RPT	-0-	-28086 B	-0-					N	NO RPT					135

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
05	4526	X	-0-	-0-	-4526 B	-0-					N	-0-					169
06	4380	X	99	-0-	-4281 B	-0-	99	3			N	-0-					169
07	3844	X	86	-0-	-3758 B	-0-	86	3			N	-0-					169
08	1395	X	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					169
*09	2079	X	2079	-0-	-0- B	-0-	8	1	1942	3	N	108	2	0			275
							10	4	119	9							
10	93	X	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					275

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
05	43276	X	40555	-0-	-2721 B	-0-	39990	3	473	4	N	84	84	0			222
							92	9									
06	41880	X	35965	-0-	-5915 B	-0-	35325	3	574	4	N	60	60	0			222
							66	9									
07	39215	X	38760	-0-	-455 B	-0-	38126	3	549	4	N	77	56	0			243
							85	9									
08	39215	X	37213	-0-	-2002 B	-0-	36542	3	563	4	N	98	55	0			286
							108	9									
09	37950	X	34120	-0-	-3830 B	-0-	33473	3	522	4	N	114	114	0			286
							125	9									
10	39215	X	NO RPT	-0-	-39215 B	-0-					N	NO RPT					286

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
05	26195	X	19862	-0-	-6333 B	-0-	19862	3			N	-0-					-0-
06	25350	X	12697	-0-	-12653 B	-0-	12697	3			N	-0-					-0-
07	26195	X	15363	-0-	-10832 B	-0-	15363	3			N	-0-					-0-
08	24490	X	15312	-0-	-9178 B	-0-	15312	3			N	-0-					-0-
09	19230	X	14154	-0-	-5076 B	-0-	14154	3			N	-0-					-0-
10	19871	X	NO RPT	-0-	-19871 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
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
05	15076	X	15076	-0-	-0- B	-0-	219	1	13977	3	N	538	45	0	548	1	310
							288	4	592	9							
06	13258	X	13258	-0-	-0- B	-0-	278	1	12181	3	N	497	33	0	357	1	417
							252	4	547	9							
07	12710	X	8890	-0-	-3820 B	-0-	152	1	8196	3	N	405	48	0	365	1	409
							96	4	446	9							
08	12555	X	7599	-0-	-4956 B	-0-	169	1	6940	3	N	297	33	0	341	1	332
							163	4	327	9							
09	13380	X	10757	-0-	-2623 B	-0-	125	1	10035	3	N	423	37	0	366	1	352
							132	4	465	9							
10	13826	X	NO RPT	-0-	-13826 B	-0-					N	NO RPT					352

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
05	19545	X	19545	-0-	-0- B	-0-	19545	3			N	-0-					-0-
06	18083	X	18083	-0-	-0- B	-0-	18083	3			N	-0-					-0-
07	18952	X	18952	-0-	-0- B	-0-	18951	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	17857	X	17857	-0-	-0- B	-0-	17857	3			N	-0-					-0-
*09	17633	X	17633	-0-	-0- B	-0-	17631	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913 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
05	13330	X	11876	-0-	-1454 B	-0-	11415	3	461	9	N	419	419	0			-0-
06	13175	X	13175	-0-	-0- B	-0-	10	1	12659	3	N	433	415	0			18
							30	4	476	9							
07	14322	X	13377	-0-	-945 B	-0-	295	1	12318	3	N	431	19	0	182	1	248
							290	4	474	9							
08	14322	X	12317	-0-	-2005 B	-0-	305	1	11392	3	N	341	14	0	544	1	31
							245	4	375	9							
09	13860	X	11882	-0-	-1978 B	-0-	261	1	11014	3	N	347	9	0	180	1	189
							225	4	382	9							
10	13609	X	NO RPT	-0-	-13609 B	-0-					N	NO RPT					189

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
05	13609	X	12361	-0-	-1248 B	-0-	11694	3	667	9	N	606	606	0			-0-
06	14190	X	13967	-0-	-223 B	-0-	25	1	13172	3	N	645	599	0			46
							60	4	710	9							
07	15959	X	15959	-0-	-0- B	-0-	290	1	14768	3	N	548	17	0	350	1	227
							298	4	603	9							
08	15376	X	12780	-0-	-2596 B	-0-	241	1	11743	3	N	478	11	0	536	1	158
							270	4	526	9							
09	13980	X	12754	-0-	-1226 B	-0-	188	1	11742	3	N	485	546	1			97
							290	4	534	9							
10	14446	X	NO RPT	-0-	-14446 B	-0-					N	NO RPT					97

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
05	31217	X	27734	-0-	-3483 B	-0-	27734	3			N	-0-					-0-
06	30210	X	22287	-0-	-7923 B	-0-	22287	3			N	-0-					-0-
07	31217	X	26310	-0-	-4907 B	-0-	26310	3			N	-0-					-0-
08	28055	X	21064	-0-	-6991 B	-0-	21064	3			N	-0-					-0-
*09	28070	X	28070	-0-	-0- B	-0-	28070	3			N	-0-					-0-
10	27745	X	NO RPT	-0-	-27745 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 #: 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
05	24986 X	13230	-0-	-11756 B	-0-	40	1	10749	3	N	655	26	0	537	1	237
						1720	4	721	9							
06	24180 X	12703	-0-	-11477 B	-0-	132	1	11246	3	N	664	22	0	744	1	135
						595	4	730	9							
07	21266 X	13241	-0-	-8025 B	-0-	154	1	11899	3	N	642	534	1			243
						482	4	706	9							
08	19313 X	12725	-0-	-6588 B	-0-	172	1	11266	3	N	565	550	1			258
						665	4	622	9							
09	17310 X	13310	-0-	-4000 B	-0-	161	1	11825	3	N	678	42	0	718	1	176
						578	4	746	9							
10	13237 X	NO RPT	-0-	-13237 B	-0-					N	NO RPT					176

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

05	17639 X	15078	-0-	-2561 B	-0-	15078	3			N	-0-					-0-
06	17070 X	14330	-0-	-2740 B	-0-	14330	3			N	-0-					-0-
07	17112 X	14790	-0-	-2322 B	-0-	14790	3			N	-0-					-0-
08	15686 X	14459	-0-	-1227 B	-0-	14459	3			N	-0-					-0-
09	14760 X	13258	-0-	-1502 B	-0-	13258	3			N	-0-					-0-
10	15066 X	NO RPT	-0-	-15066 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

05	23121 X	23121	-0-	-0- B	-0-	23121	3			N	-0-					-0-
06	21810 X	19188	-0-	-2622 B	-0-	19188	3			N	-0-					-0-
07	19288 X	19288	-0-	-0- B	-0-	19288	3			N	-0-					-0-
08	20590 X	20590	-0-	-0- B	-0-	20590	3			N	-0-					-0-
*09	19045 X	19045	-0-	-0- B	-0-	19045	3			N	-0-					-0-
10	8029 X	NO RPT	-0-	-8029 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

05	18631 X	10912	-0-	-7719 B	-0-	52	1	10412	2	Y	230	282	1			20
						195	4	253	9							
06	18030 X	9872	-0-	-8158 B	-0-	244	1	7263	2	Y	495	402	1			113
						1820	4	545	9							
07	INC G-10	10562	-0-	10562 B	10562	211	1	6958	2	Y	453	483	1			83
						2895	4	498	9							
08	INC G-10	17558	-0-	17558 B	28120	141	1	10620	2	Y	857	753	1			187
						5854	4	943	9							
09	INC G-10	16698	-0-	16698 B	44818	121	1	10230	2	Y	587	688	1			86
						5701	4	646	9							
10	INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	44818					Y	NO RPT					86

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

05	20987 X	19778	-0-	-1209 B	-0-	19704	3	74	4	N	-0-					-0-
06	20430 X	17305	-0-	-3125 B	-0-	17305	3			N	-0-					-0-
07	19478 X	19478	-0-	-0- B	-0-	19478	3			N	-0-					-0-
08	19158 X	18412	-0-	-746 B	-0-	18412	3			N	-0-					-0-
09	18540 X	18409	-0-	-131 B	-0-	18409	3			N	-0-					-0-
10	19158 X	NO RPT	-0-	-19158 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
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
05	24924 X	22413	-0-	-2511 B	-0-	20843	3	768	4	N	729	57	0	718	1	215
						802	9									
06	23970 X	16749	-0-	-7221 B	-0-	15554	3	567	4	N	571	35	0	528	1	223
						628	9									
07	INC G-10	22098	-0-	22098 B	22098	20527	3	802	4	N	699	38	0	718	1	166
						769	9									
08	INC G-10	18191	-0-	18191 B	40289	16868	3	611	4	N	647	32	0	525	1	256
						712	9									
09	INC G-10	13534	-0-	13534 B	53823	12593	3	442	4	N	454	19	0	535	1	156
						499	9									
10	INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	53823					N	NO RPT					156

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

05	30845 X	27364	-0-	-3481 B	-0-	24689	3	2675	9	N	2432	2432	0			43
06	32390 X	32390	-0-	-0- B	-0-	29474	3	2916	9	N	2651	2651	0			43
07	27755 X	27755	-0-	-0- B	-0-	25149	3	2606	9	N	2369	2369	0			43
08	27683 X	26913	-0-	-770 B	-0-	24863	3	2050	9	N	1864	1865	0			42
09	32400 X	27223	-0-	-5177 B	-0-	25608	3	1615	9	N	1468	1467	0			43
10	33480 X	NO RPT	-0-	-33480 B	-0-					N	NO RPT					43

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

05	79732 X	16125	-0-	-63607 B	-0-	14166	3	1600	4	N	326	16	0	192	1	230
						359	9									
06	77160 X	71522	-0-	-5638 B	-0-	60837	3	9296	4	N	1263	50	0	1237	1	206
						1389	9									
07	INC G-10	69966	-0-	69966 B	69966	59151	3	8766	4	N	1863	69	0	1711	1	289
						2049	9									
08	INC G-10	63293	-0-	63293 B	133259	55335	3	6421	4	N	1397	45	0	1460	1	181
						1537	9									
09	INC G-10	61009	-0-	61009 B	194268	52327	3	7180	4	N	1365	143	0	1245	1	158
						1502	9									
10	INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	194268					N	NO RPT					158

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

05	21207 X	21207	-0-	-0- B	-0-	434	1	18086	3	N	2443	2443	0			113
						2687	9									
06	19549 X	19549	-0-	-0- B	-0-	433	1	16672	3	N	2222	2222	0			113
						2444	9									
07	21769 X	21769	-0-	-0- B	-0-	590	1	18149	3	N	2118	487	0	1631	1	113
						700	4	2330	9							
08	21359 X	19758	-0-	-1601 B	-0-	533	1	15868	3	N	2072	7	0	1892	1	286
						1078	4	2279	9							
09	20670 X	-0-	-0-	-20670 B	-0-					N	-0-					286
10	21204 X	NO RPT	-0-	-21204 B	-0-					N	NO RPT					286

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

05	21855 X	17582	-0-	-4273 B	-0-	15750	3	1832	9	N	1665	1665	0			-0-
06	22629 X	22629	-0-	-0- B	-0-	20464	3	2165	9	N	1968	1968	0			-0-
07	28933 X	28933	-0-	-0- B	-0-	383	1	24812	3	N	2148	141	0	1687	1	320
						1375	4	2363	9							
08	24749 X	24749	-0-	-0- B	-0-	428	1	20718	3	N	1939	9	0	1818	1	432
						1470	4	2133	9							
09	21450 X	8364	-0-	-13086 B	-0-	119	1	7024	3	N	637	5	0	941	1	123
						520	4	701	9							
10	22165 X	NO RPT	-0-	-22165 B	-0-					N	NO RPT					123

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24180 X	17276	-0-	-6904 B	-0-	17276	3			N	-0-					-0-
06	23400 X	4063	-0-	-19337 B	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
07	24511 X	24511	-0-	-0- B	-0-	24511	3			N	-0-					-0-
08	18219 X	18219	-0-	-0- B	-0-	18219	3			N	-0-					-0-
*09	18836 X	18836	-0-	-0- B	-0-	18836	3			N	-0-					-0-
10	11625 X	NO RPT	-0-	-11625 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44640 X	38731	-0-	-5909 B	-0-	38731	3			N	-0-					90
06	43200 X	35905	-0-	-7295 B	-0-	35905	3			N	-0-					90
07	44640 X	36520	-0-	-8120 B	-0-	36520	3			N	-0-					90
08	40362 X	36980	-0-	-3382 B	-0-	36980	3			N	-0-					90
09	37710 X	35729	-0-	-1981 B	-0-	35717	3	12	9	N	11	3	0			98
10	38719 X	NO RPT	-0-	-38719 B	-0-					N	NO RPT					98

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
05	46035 X	27181	-0-	-18854 B	-0-	27181	3			N	-0-					-0-
06	44550 X	25202	-0-	-19348 B	-0-	25202	3			N	-0-					-0-
07	31310 X	25177	-0-	-6133 B	-0-	25177	3			N	-0-					-0-
08	31310 X	24790	-0-	-6520 B	-0-	24790	3			N	-0-					-0-
09	27300 X	23621	-0-	-3679 B	-0-	23621	3			N	-0-					-0-
10	27187 X	NO RPT	-0-	-27187 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
05	43307 X	20919	-0-	-22388 B	-0-	18364	3	2072	4	N	439	138	0	180	1	256
						483	9									
06	35280 X	20911	-0-	-14369 B	-0-	18210	3	2207	4	N	449	120	0	355	1	230
						494	9									
07	19912 X	19912	-0-	-0- B	-0-	17534	3	2011	4	N	334	28	0	365	1	171
						367	9									
08	20886 X	20886	-0-	-0- B	-0-	18390	3	2131	4	N	332	29	0	356	1	118
						365	9									
*09	19503 X	19503	-0-	-0- B	-0-	17568	3	1571	4	N	331	46	0	180	1	223
						364	9									
10	16523 X	NO RPT	-0-	-16523 B	-0-					N	NO RPT					223

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
05	33759 X	11073	-0-	-22686 B	-0-	9416	3	1657	9	N	1506	1506	0			-0-
06	32670 X	19782	-0-	-12888 B	-0-	16760	3	3022	9	N	2747	2747	0			-0-
07	33015 X	23890	-0-	-9125 B	-0-	20231	3	3659	9	N	3326	3326	0			-0-
08	27404 X	21784	-0-	-5620 B	-0-	18810	3	2974	9	N	2704	2704	0			-0-
09	26520 X	19901	-0-	-6619 B	-0-	17728	3	2173	9	N	1975	1975	0			-0-
10	20429 X	NO RPT	-0-	-20429 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
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
05	69471	X	49193	-0-	-20278 B	-0-	48041	3	558	4	N	540	74	0	541	1	148
							594	9									
06	59850	X	44694	-0-	-15156 B	-0-	43684	3	540	4	N	427	54	0	355	1	166
							470	9									
07	52235	X	45611	-0-	-6624 B	-0-	44517	3	558	4	N	487	67	0	358	1	228
							536	9									
08	52235	X	42906	-0-	-9329 B	-0-	41893	3	559	4	N	413	89	0	355	1	197
							454	9									
09	49260	X	41568	-0-	-7692 B	-0-	40515	3	540	4	N	466	63	0	371	1	229
							513	9									
10	49197	X	NO RPT	-0-	-49197 B	-0-					N	NO RPT					229

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
05	20336	X	10950	-0-	-9386 B	-0-	32	1	10130	2	Y	694	733	1			141
							25	4	763	9							
06	17370	X	10003	-0-	-7367 B	-0-	34	1	9250	2	Y	654	638	1			157
							719	9									
07	16120	X	13183	-0-	-2937 B	-0-	43	1	12459	2	Y	619	660	1			116
							681	9									
08	13858	X	13858	-0-	-0- B	-0-	45	1	12875	2	Y	853	793	1			176
							938	9									
09	13230	X	11194	-0-	-2036 B	-0-	39	1	10365	2	Y	718	686	1			208
							790	9									
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943 B	-0-					Y	NO RPT					208

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
05	18405	X	18405	-0-	-0- B	-0-	14226	3	1256	4	N	2657	59	0	2886	1	333
							2923	9									
06	16278	X	16278	-0-	-0- B	-0-	12466	3	1180	4	N	2393	45	0	2157	1	524
							2632	9									
07	18443	X	18443	-0-	-0- B	-0-	15064	3	706	4	N	2430	47	0	2426	1	481
							2673	9									
08	19870	X	19870	-0-	-0- B	-0-	16554	3	657	4	N	2417	42	0	2514	1	342
							2659	9									
*09	18570	X	18570	-0-	-0- B	-0-	15278	3	870	4	N	2202	30	0	2121	1	393
							2422	9									
10	18135	X	NO RPT	-0-	-18135 B	-0-					N	NO RPT					393

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81251	X	60777	-0-	-20474 B	-0-	60760	3	17	9	N	15	15	0			-0-
06	78630	X	53852	-0-	-24778 B	-0-	53843	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	72695	X	43827	-0-	-28868 B	-0-	43827	3			N	-0-					-0-
08	43400	X	39399	-0-	-4001 B	-0-	39398	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	58830	X	35026	-0-	-23804 B	-0-	35026	3			N	-0-					-0-
10	60791	X	NO RPT	-0-	-60791 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20080	X	20080	-0-	-0- B	-0-	565	1	19515	3	N	-0-					-0-
06	18570	X	17479	-0-	-1091 B	-0-	496	1	16983	3	N	-0-					-0-
07	19995	X	18324	-0-	-1671 B	-0-	661	1	17663	3	N	-0-					-0-
08	19995	X	17079	-0-	-2916 B	-0-	352	1	16727	3	N	-0-					-0-
09	19440	X	16810	-0-	-2630 B	-0-	555	1	16255	3	N	-0-					-0-
10	20088	X	NO RPT	-0-	-20088 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-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34596 X	32856	-0-	-1740 B	-0-	32856	3			N	-0-					-0-
06	33480 X	29543	-0-	-3937 B	-0-	29543	3			N	-0-					-0-
07	31434 X	29406	-0-	-2028 B	-0-	29406	3			N	-0-					-0-
08	31434 X	27921	-0-	-3513 B	-0-	27921	3			N	-0-					-0-
09	30420 X	26229	-0-	-4191 B	-0-	26229	3			N	-0-					-0-
10	31434 X	NO RPT	-0-	-31434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

05	22103 X	5481	-0-	-16622 B	-0-	4718	3	763	9	N	694	694	0			27
06	29912 X	29912	-0-	-0- B	-0-	24689	3	5223	9	N	4748	4748	0			27
07	40866 X	40866	-0-	-0- B	-0-	32894	3	7972	9	N	7247	7261	0			13
08	21545 X	9748	-0-	-11797 B	-0-	8128	3	1620	9	N	1473	1338	0			148
09	28080 X	-0-	-0-	-28080 B	-0-					N	-0-					148
10	29016 X	NO RPT	-0-	-29016 B	-0-					N	NO RPT					148

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

05	23715 X	20084	-0-	-3631 B	-0-	20069	3	15	9	N	14	14	0			-0-
06	22950 X	20837	-0-	-2113 B	-0-	20780	3	50	4	N	6	6	0			-0-
						7	9									
07	24345 X	24345	-0-	-0- B	-0-	24334	3	11	9	N	10	10	0			-0-
08	21450 X	21450	-0-	-0- B	-0-	21441	3	9	9	N	8	8	0			-0-
*09	22405 X	22405	-0-	-0- B	-0-	22397	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	18941 X	NO RPT	-0-	-18941 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

05	13082 X	7685	-0-	-5397 B	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
06	12240 X	5999	-0-	-6241 B	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
07	INC G-10	10369	-0-	10369 B	10369	10369	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10	8508	-0-	8508 B	18877	8508	3			N	-0-					-0-
09	INC G-10	8284	-0-	8284 B	27161	8284	3			N	-0-					-0-
10	INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	27161					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

05	69657 X	50213	-0-	-19444 B	-0-	50213	3			N	-0-					-0-
06	63480 X	43709	-0-	-19771 B	-0-	43709	3			N	-0-					-0-
07	58838 X	43820	-0-	-15018 B	-0-	43820	3			N	-0-					-0-
08	55211 X	48276	-0-	-6935 B	-0-	48276	3			N	-0-					-0-
09	53430 X	47673	-0-	-5757 B	-0-	47673	3			N	-0-					-0-
10	50220 X	NO RPT	-0-	-50220 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

05	54777 X	52311	-0-	-2466 B	-0-	50398	3	966	4	N	861	60	0	914	1	168
						947	9									
06	53010 X	48504	-0-	-4506 B	-0-	46642	3	1042	4	N	745	41	0	715	1	157
						820	9									
07	47779 X	47779	-0-	-0- B	-0-	45698	3	1071	4	N	918	165	0	688	1	222
						1010	9									
08	47299 X	47299	-0-	-0- B	-0-	35	1	45429	3	N	903	171	0	703	1	251
						842	4	993	9							
*09	31605 X	31605	-0-	-0- B	-0-	105	1	30212	3	N	600	91	0	566	1	194
						628	4	660	9							
10	26009 X	NO RPT	-0-	-26009 B	-0-					N	NO RPT					194

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099 X	-0-	-0-	-7099 B	-0-					N	-0-					-0-
06	630 X	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- 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

05	45508 X	40959	-0-	-4549 B	-0-	38051	3	1785	4	N	1021	118	0	899	1	173
						1123	9									
06	44040 X	32534	-0-	-11506 B	-0-	30000	3	1714	4	N	745	75	0	715	1	128
						820	9									
07	47182 X	34693	-0-	-12489 B	-0-	32303	3	1421	4	N	881	114	0	710	1	185
						969	9									
08	47182 X	29353	-0-	-17829 B	-0-	27024	3	1504	4	N	750	99	0	541	1	295
						825	9									
09	43170 X	26456	-0-	-16714 B	-0-	25084	3	1109	4	N	239	73	0	346	1	115
						263	9									
10	40951 X	NO RPT	-0-	-40951 B	-0-					N	NO RPT					115

J. C. MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

05	58590 X	23956	-0-	-34634 B	-0-	23136	3	680	4	N	127	41	0			240
						140	9									
06	37980 X	-0-	-0-	-37980 B	-0-					N	-0-					240
07	29822 X	25119	-0-	-4703 B	-0-	24340	3	650	4	N	117	29	0	187	1	141
						129	9									
08	30697 X	30697	-0-	-0- B	-0-	28611	3	1926	4	N	145	34	0	185	1	67
						160	9									
09	28860 X	26965	-0-	-1895 B	-0-	25826	3	1000	4	N	126	32	0			161
						139	9									
10	23963 X	NO RPT	-0-	-23963 B	-0-					N	NO RPT					161

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

05	52948 X	47091	-0-	-5857 B	-0-	187	1	44688	3	N	1457	209	0	1265	1	216
						613	4	1603	9							
06	51240 X	33796	-0-	-17444 B	-0-	124	1	32324	3	N	1031	125	0	859	1	263
						214	4	1134	9							
07	52421 X	45134	-0-	-7287 B	-0-	206	1	43225	3	N	1436	121	0	1405	1	173
						123	4	1580	9							
08	44330 X	40872	-0-	-3458 B	-0-	8	1	39368	3	N	325	113	0	175	1	210
						1138	4	358	9							
09	45570 X	38880	-0-	-6690 B	-0-	100	1	36443	3	N	1169	83	0	910	1	386
						1051	4	1286	9							
10	47089 X	NO RPT	-0-	-47089 B	-0-					N	NO RPT					386

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

05	39178 X	39178	-0-	-0- B	-0-	38580	3	539	4	N	54	37	0			46
						59	9									
06	50910 X	30067	-0-	-20843 B	-0-	29462	3	540	4	N	59	23	0			82
						65	9									
07	55211 X	28501	-0-	-26710 B	-0-	27970	3	465	4	N	60	24	0			118
						66	9									
08	55211 X	28539	-0-	-26672 B	-0-	28103	3	371	4	N	59	17	0			160
						65	9									
09	53430 X	25961	-0-	-27469 B	-0-	25602	3	300	4	N	54	32	0			182
						59	9									
10	39184 X	NO RPT	-0-	-39184 B	-0-					N	NO RPT					182

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	23560 X	18852	-0-	-4708 B	-0-	15418	3	3434	9	N	3122	3122	0			-0-
06	22800 X	19657	-0-	-3143 B	-0-	16180	3	3477	9	N	3161	3161	0			-0-
07	13237 X	5295	-0-	-7942 B	-0-	4466	3	829	9	N	754	754	0			-0-
08	18360 X	18360	-0-	-0- B	-0-	15642	3	2718	9	N	2471	2471	0			-0-
09	12810 X	10161	-0-	-2649 B	-0-	9048	3	1113	9	N	1012	1012	0			-0-
10	13237 X	NO RPT	-0-	-13237 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

05	31403 X	31207	-0-	-196 B	-0-	31125	3	21	4	N	55	20	0	176	1	44
						61	9									
06	30000 X	27510	-0-	-2490 B	-0-	27491	3	19	9	N	17	17	0			44
07	30938 X	27333	-0-	-3605 B	-0-	27316	3	17	9	N	15	15	0			44
08	30938 X	26574	-0-	-4364 B	-0-	26453	3	121	9	N	110	12	0	87	1	55
09	30210 X	25462	-0-	-4748 B	-0-	25461	3	1	9	N	1					56
10	31217 X	NO RPT	-0-	-31217 B	-0-					N	NO RPT					56

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

05	21917 X	19912	-0-	-2005 B	-0-	17370	3	2542	9	N	2311	2311	0			-0-
06	21210 X	17581	-0-	-3629 B	-0-	15326	3	2255	9	N	2050	2050	0			-0-
07	17243 X	17243	-0-	-0- B	-0-	14853	3	2390	9	N	2173	2062	0	111	1	-0-
08	11966 X	4137	-0-	-7829 B	-0-	3663	3	474	9	N	431	431	0			-0-
09	11580 X	-0-	-0-	-11580 B	-0-					N	-0-					-0-
10	11966 X	NO RPT	-0-	-11966 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

05	54653 X	41034	-0-	-13619 B	-0-	41034	3			N	-0-					-0-
06	50130 X	37678	-0-	-12452 B	-0-	37678	3			N	-0-					-0-
07	38370 X	38370	-0-	-0- B	-0-	38370	3			N	-0-					-0-
08	37727 X	37275	-0-	-452 B	-0-	37275	3			N	-0-					-0-
09	36510 X	35322	-0-	-1188 B	-0-	35322	3			N	-0-					-0-
10	37727 X	NO RPT	-0-	-37727 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

05	22072 X	19850	-0-	-2222 B	-0-	15910	3	3940	9	N	3582	3582	0			-0-
06	19470 X	16605	-0-	-2865 B	-0-	13271	3	3334	9	N	3031	3031	0			-0-
07	INC G-10	7888	-0-	7888 B	7888	6559	3	1329	9	N	1208	1208	0			-0-
08	INC G-10	7835	-0-	7835 B	15723	6788	3	1047	9	N	952	952	0			-0-
09	INC G-10	9789	-0-	9789 B	25512	8580	3	1209	9	N	1099	1099	0			-0-
10	INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	25512					N	NO RPT					-0-

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

05	68262 X	20191	-0-	-48071 B	-0-	20191	3			N	-0-					-0-
06	62970 X	50857	-0-	-12113 B	-0-	50846	3	11	4	N	-0-					-0-
07	62775 X	50599	-0-	-12176 B	-0-	50599	3			N	-0-					-0-
08	62775 X	40248	-0-	-22527 B	-0-	40248	3			N	-0-					-0-
09	50850 X	36724	-0-	-14126 B	-0-	36724	3			N	-0-					-0-
10	52545 X	NO RPT	-0-	-52545 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 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
05	56761	X	47213	-0-	-9548 B	-0-	42948	3	4092	4	N	157	76	0	170	1	31
							173	9									
06	54930	X	41345	-0-	-13585 B	-0-	37242	3	3960	4	N	130	56	0			105
							143	9									
07	49879	X	40794	-0-	-9085 B	-0-	36512	3	4166	4	N	105	36	0			174
							116	9									
08	43307	X	39197	-0-	-4110 B	-0-	34356	3	4739	4	N	93	24	0	179	1	64
							102	9									
09	45690	X	33081	-0-	-12609 B	-0-	32421	3	537	4	N	112	41	0			135
							123	9									
10	47213	X	NO RPT	-0-	-47213 B	-0-					N	NO RPT					135

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
05	26319	X	20342	-0-	-5977 B	-0-	447	1	18921	2	Y	885	879	1			179
							974	9									
06	20670	X	14157	-0-	-6513 B	-0-	438	1	13085	2	Y	576	617	1			138
							634	9									
07	21359	X	15801	-0-	-5558 B	-0-	409	1	14666	2	Y	660	674	1			124
							726	9									
08	19747	X	17819	-0-	-1928 B	-0-	387	1	16358	2	Y	844	794	1			174
							146	4	928	9							
09	19680	X	12218	-0-	-7462 B	-0-	348	1	11206	2	Y	604	603	1			175
							664	9									
10	20336	X	NO RPT	-0-	-20336 B	-0-					Y	NO RPT					175

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
05	96844	X	78072	-0-	-18772 B	-0-	76438	3	1634	9	N	1485	1485	0	73	1	-0-
06	90600	X	84109	-0-	-6491 B	-0-	82302	3	1807	9	N	1643	1643	0			-0-
07	84568	X	79344	-0-	-5224 B	-0-	77462	3	1882	9	N	1711	1710	0	1	1	-0-
08	84568	X	74636	-0-	-9932 B	-0-	73200	3	1436	9	N	1305	1305	0			-0-
09	84120	X	68487	-0-	-15633 B	-0-	67213	3	1274	9	N	1158	1158	0			-0-
10	86924	X	NO RPT	-0-	-86924 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	12294	-0-	-2555 B	-0-	9992	3	2302	9	N	2093	2093	0			-0-
06	14370	X	9230	-0-	-5140 B	-0-	7562	3	1668	9	N	1516	1516	0			-0-
07	18042	X	9496	-0-	-8546 B	-0-	7758	3	1738	9	N	1580	1225	0	171	1	184
08	18042	X	9234	-0-	-8808 B	-0-	7356	3	1878	9	N	1707	4	0	1583	1	304
09	17460	X	7882	-0-	-9578 B	-0-	6277	3	56	4	N	1408	33	0	1423	1	256
							1549	9									
10	12307	X	NO RPT	-0-	-12307 B	-0-					N	NO RPT					256

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26195	X	22828	-0-	-3367 B	-0-	333	1	20237	3	N	2053	2053	0			-0-
							2258	9									
06	25350	X	22277	-0-	-3073 B	-0-	615	1	19552	3	N	1918	1918	0			-0-
							2110	9									
07	26195	X	22351	-0-	-3844 B	-0-	716	1	20342	3	N	895	375	0	432	1	88
							308	4	985	9							
08	24428	X	21710	-0-	-2718 B	-0-	659	1	18276	3	N	1771	11	0	1415	1	433
							827	4	1948	9							
09	23640	X	16908	-0-	-6732 B	-0-	594	1	14765	3	N	1408	48	0	1437	1	356
							1549	9									
10	23033	X	NO RPT	-0-	-23033 B	-0-					N	NO RPT					356

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55862 X	46530	-0-	-9332 B	-0-	46530	3			N	-0-					-0-
06	53550 X	40433	-0-	-13117 B	-0-	40433	3			N	-0-					-0-
07	49972 X	42061	-0-	-7911 B	-0-	42061	3			N	-0-					-0-
08	48546 X	40851	-0-	-7695 B	-0-	40851	3			N	-0-					-0-
09	45030 X	39702	-0-	-5328 B	-0-	39702	3			N	-0-					-0-
10	46531 X	NO RPT	-0-	-46531 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

05	1887 X	1887	-0-	-0- B	-0-	90	1	1034	3	N	407	2	0	531	1	163
						315	4	448	9							
06	810 X	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					163
07	7309 X	7309	-0-	-0- B	-0-	4458	3	1120	4	N	1574	7	0	1090	1	640
						1731	9									
08	14656 X	14656	-0-	-0- B	-0-	20	1	8401	3	N	3168	11	0	3380	1	417
						2750	4	3485	9							
*09	9202 X	9202	-0-	-0- B	-0-	16	1	5135	3	N	2055	5	0	2166	1	301
						1790	4	2261	9							
10	837 X	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					301

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

05	55645 X	23335	-0-	-32310 B	-0-	22851	3	484	9	Y	440	77	0	324	1	138
06	53850 X	23710	-0-	-30140 B	-0-	23241	3	469	9	Y	426	65	0	325	1	174
07	46655 X	24003	-0-	-22652 B	-0-	23549	3	454	9	Y	413	71	0	391	1	125
08	44764 X	18902	-0-	-25862 B	-0-	18188	3	279	4	Y	395	56	0	284	1	180
						435	9									
09	23700 X	19541	-0-	-4159 B	-0-	18559	3	590	4	Y	356	45	0	304	1	187
						392	9									
10	24490 X	NO RPT	-0-	-24490 B	-0-					Y	NO RPT					187

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

05	34007 X	24806	-0-	-9201 B	-0-	298	1	23586	3	Y	838	103	0	759	1	279
						922	9									
06	32910 X	19566	-0-	-13344 B	-0-	510	1	18362	3	Y	631	68	0	571	1	271
						694	9									
07	27559 X	21623	-0-	-5936 B	-0-	647	1	20208	3	Y	698	49	0	682	1	238
						768	9									
08	26877 X	20149	-0-	-6728 B	-0-	420	1	18829	3	Y	761	47	0	573	1	379
						63	4	837	9							
09	25380 X	17429	-0-	-7951 B	-0-	300	1	16479	3	Y	591	32	0	601	1	337
						650	9									
10	24800 X	NO RPT	-0-	-24800 B	-0-					Y	NO RPT					337

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

05	92287 X	75284	-0-	-17003 B	-0-	73039	3	2245	9	N	2041	2041	0			159
06	84420 X	80375	-0-	-4045 B	-0-	78117	3	2258	9	N	2053	2053	0			159
07	83204 X	76080	-0-	-7124 B	-0-	74033	3	2047	9	N	1861	1861	0			159
08	83204 X	70809	-0-	-12395 B	-0-	69127	3	1682	9	N	1529	1529	0			159
09	80520 X	62982	-0-	-17538 B	-0-	60604	3	2378	9	N	2162	2162	0			159
10	83049 X	NO RPT	-0-	-83049 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
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
05	69409	X	57248	-0-	-12161 B	-0-	301	1	54369	3	N	1404	208	0	1440	1	131
							1034	4	1544	9							
06	67170	X	30312	-0-	-36858 B	-0-	122	1	28533	3	N	774	94	0	487	1	324
							806	4	851	9							
07	61989	X	61989	-0-	-0- B	-0-	297	1	59137	3	N	1596	210	0	1455	1	255
							799	4	1756	9							
08	54281	X	51804	-0-	-2477 B	-0-	48951	3	1327	4	N	1387	179	0	1225	1	238
							1526	9									
09	52530	X	47916	-0-	-4614 B	-0-	50	1	45014	3	N	1229	131	0	1062	1	274
							1500	4	1352	9							
10	54281	X	NO RPT	-0-	-54281 B	-0-					N	NO RPT					274

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

05	14900	X	14900	-0-	-0- B	-0-	12084	3	2816	9	N	2560	2341	0			363
06	12686	X	12686	-0-	-0- B	-0-	10616	3	2070	9	N	1882	1873	0	355	1	17
07	20181	X	12062	-0-	-8119 B	-0-	10246	3	1816	9	N	1651	1420	0	154	1	94
08	20181	X	12893	-0-	-7288 B	-0-	10408	3	15	4	N	2245	14	0	1744	1	581
							2470	9									
09	19530	X	11094	-0-	-8436 B	-0-	9254	3	80	4	N	1600	37	0	1799	1	345
							1760	9									
10	14911	X	NO RPT	-0-	-14911 B	-0-					N	NO RPT					345

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

05	25482	X	7747	-0-	-17735 B	-0-	7747	3			N	-0-					75
06	23880	X	11623	-0-	-12257 B	-0-	11623	3			N	-0-					75
07	24926	X	24926	-0-	-0- B	-0-	24926	3			N	-0-					75
08	17019	X	13402	-0-	-3617 B	-0-	13402	3			N	-0-					75
*09	23294	X	23294	-0-	-0- B	-0-	23294	3			N	-0-					75
10	11997	X	NO RPT	-0-	-11997 B	-0-					N	NO RPT					75

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

05	20090	X	20090	-0-	-0- B	-0-	20090	3			N	-0-					-0-
06	18326	X	18326	-0-	-0- B	-0-	18326	3			N	-0-					-0-
07	17980	X	17980	-0-	-0- B	-0-	17980	3			N	-0-					-0-
08	16886	X	16886	-0-	-0- B	-0-	16886	3			N	-0-					-0-
*09	15727	X	15727	-0-	-0- B	-0-	15727	3			N	-0-					-0-
10	992	X	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A

05	13432	X	13432	-0-	-0- B	-0-	13430	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	11226	X	11226	-0-	-0- B	-0-	11225	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	12127	X	12127	-0-	-0- B	-0-	12125	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	9871	X	9871	-0-	-0- B	-0-	9870	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*09	7978	X	7978	-0-	-0- B	-0-	7977	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

05	21018	X	18361	-0-	-2657 B	-0-	16015	3	2346	9	N	2133	2133	0			-0-
06	20340	X	17037	-0-	-3303 B	-0-	14785	3	2252	9	N	2047	2047	0			-0-
07	16926	X	15554	-0-	-1372 B	-0-	13623	3	1931	9	N	1755	1755	0			-0-
08	16926	X	14349	-0-	-2577 B	-0-	12489	3	1860	9	N	1691	1691	0			-0-
09	16380	X	13082	-0-	-3298 B	-0-	11534	3	1548	9	N	1407	1407	0			-0-
10	16926	X	NO RPT	-0-	-16926 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
PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19251	X	15399	-0-	-3852 B	-0-	516	1	13215	3	N	1516	1457	0			155
							1668	9									
06	18630	X	13326	-0-	-5304 B	-0-	1255	1	10662	3	N	1281	1281	0			155
							1409	9									
07	19251	X	16414	-0-	-2837 B	-0-	774	1	13706	3	N	1758	385	0	1267	1	261
							1934	9									
08	16368	X	13127	-0-	-3241 B	-0-	676	1	11000	3	N	1319	28	0	1245	1	307
							1451	9									
09	14910	X	13351	-0-	-1559 B	-0-	954	1	10722	3	N	1523	28	0	1478	1	324
							1675	9									
10	15407	X	NO RPT	-0-	-15407 B	-0-					N	NO RPT					324

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47399	X	36281	-0-	-11118 B	-0-	36281	3			N	-0-					-0-
06	41760	X	31828	-0-	-9932 B	-0-	31828	3			N	-0-					-0-
07	39959	X	31228	-0-	-8731 B	-0-	31228	3			N	-0-					-0-
08	38967	X	30537	-0-	-8430 B	-0-	30537	3			N	-0-					-0-
09	35610	X	28834	-0-	-6776 B	-0-	28834	3			N	-0-					-0-
10	36270	X	NO RPT	-0-	-36270 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18414	X	13429	-0-	-4985 B	-0-	13425	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	17820	X	11950	-0-	-5870 B	-0-	11948	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	15779	X	11995	-0-	-3784 B	-0-	11994	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	15469	X	10253	-0-	-5216 B	-0-	10252	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	12990	X	9712	-0-	-3278 B	-0-	9711	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	13423	X	NO RPT	-0-	-13423 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
05	14136	X	11360	-0-	-2776 B	-0-	250	1	7946	3	N	2081	28	0	1990	1	413
							875	4	2289	9							
06	13680	X	8394	-0-	-5286 B	-0-	35	1	5397	3	N	1402	17	0	1445	1	353
							1420	4	1542	9							
07	11191	X	7673	-0-	-3518 B	-0-	221	1	4211	3	N	1374	11	0	1433	1	283
							1730	4	1511	9							
08	11191	X	7107	-0-	-4084 B	-0-	254	1	3677	3	N	1324	8	0	1275	1	324
							1720	4	1456	9							
09	10830	X	1201	-0-	-9629 B	-0-	57	1	626	3	N	316	1	0	328	1	311
							170	4	348	9							
10	11191	X	NO RPT	-0-	-11191 B	-0-					N	NO RPT					311

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
05	131967	X	38678	-0-	-93289 B	-0-	34826	3	3442	4	N	373	69	0	353	1	125
							410	9									
06	46350	X	30874	-0-	-15476 B	-0-	12	1	27413	3	N	257	46	0	173	1	163
							3166	4	283	9							
07	30442	X	27322	-0-	-3120 B	-0-	26246	3	767	4	N	281	39	0	180	1	225
							309	9									
08	30442	X	21628	-0-	-8814 B	-0-	20836	3	565	4	N	206	25	0	309	1	97
							227	9									
09	29460	X	23199	-0-	-6261 B	-0-	22309	3	589	4	N	274	51	0	161	1	159
							301	9									
10	30442	X	NO RPT	-0-	-30442 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
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
05	62003	X	62003	-0-	-0- B	-0-	318	1	60942	3	N	675	177	0	355	1	278
							743	9									
06	54491	X	54491	-0-	-0- B	-0-	329	1	53562	3	N	545	130	0	525	1	168
							600	9									
07	67921	X	53697	-0-	-14224 B	-0-	310	1	52724	3	N	603	181	0	503	1	87
							663	9									
08	65596	X	29709	-0-	-35887 B	-0-	497	1	25775	3	N	354	92	0	170	1	179
							3048	4	389	9							
09	60000	X	33656	-0-	-26344 B	-0-	140	1	33017	3	N	454	94	0	368	1	171
							499	9									
10	62000	X	NO RPT	-0-	-62000 B	-0-					N	NO RPT					171

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

05	52452	X	40001	-0-	-12451 B	-0-	467	1	33267	2	N	2074	2010	1			388
							3986	4	2281	9							
06	48360	X	33560	-0-	-14800 B	-0-	447	1	31352	2	N	1601	1614	1			375
							1761	9									
07	45601	X	35747	-0-	-9854 B	-0-	457	1	33203	2	N	1897	1828	1			444
							2087	9									
08	43245	X	29348	-0-	-13897 B	-0-	447	1	26375	2	N	1647	1772	1			319
							714	4	1812	9							
09	41850	X	26957	-0-	-14893 B	-0-	418	1	24845	2	N	1540	1432	1			427
							1694	9									
10	39990	X	NO RPT	-0-	-39990 B	-0-					N	NO RPT					427

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

05	87141	X	62894	-0-	-24247 B	-0-	50906	3	4014	4	N	7249	79	0	7360	1	603
							7974	9									
06	84330	X	72633	-0-	-11697 B	-0-	222	1	59233	3	N	7403	73	0	7415	1	518
							5035	4	8143	9							
07	89621	X	60033	-0-	-29588 B	-0-	301	1	48427	3	N	5519	47	0	5711	1	279
							5234	4	6071	9							
08	89621	X	47739	-0-	-41882 B	-0-	38703	3	4031	4	N	4550	11	0	4619	1	199
							5005	9									
09	86490	X	40398	-0-	-46092 B	-0-	32222	3	3930	4	N	3860	21	0	3557	1	481
							4246	9									
10	75051	X	NO RPT	-0-	-75051 B	-0-					N	NO RPT					481

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

05	43896	X	35878	-0-	-8018 B	-0-	33671	3	2207	9	N	2006	2006	0			134
06	40140	X	32233	-0-	-7907 B	-0-	30430	3	1803	9	N	1639	1461	0	186	1	126
07	41478	X	30018	-0-	-11460 B	-0-	27810	3	2208	9	N	2007	2007	0			126
08	39804	X	25952	-0-	-13852 B	-0-	24325	3	1627	9	N	1479	1479	0			126
09	34710	X	22733	-0-	-11977 B	-0-	21581	3	1152	9	N	1047	1047	0			126
10	35867	X	NO RPT	-0-	-35867 B	-0-					N	NO RPT					126

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35650	X	21102	-0-	-14548 B	-0-	18839	3	2263	9	N	2057	2057	0			-0-
06	34500	X	19489	-0-	-15011 B	-0-	17353	3	2136	9	N	1942	1942	0			-0-
07	26815	X	18272	-0-	-8543 B	-0-	16513	3	1759	9	N	1599	1599	0			-0-
08	26815	X	17116	-0-	-9699 B	-0-	13809	3	1925	4	N	1256	17	0	1062	1	177
							1382	9									
09	25950	X	17093	-0-	-8857 B	-0-	13231	3	1825	4	N	1852	13	0	1819	1	197
							2037	9									
10	21111	X	NO RPT	-0-	-21111 B	-0-					N	NO RPT					197

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23777	X	20075	-0-	-3702 B	-0-	20072	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	23010	X	17284	-0-	-5726 B	-0-	17282	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	INC G-10		16804	-0-	16804 B	16804	16802	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	INC G-10		16016	-0-	16016 B	32820	16016	3			N	-0-					-0-
09	INC G-10		14945	-0-	14945 B	47765	14945	3			N	-0-					-0-
10	INC G-10		NO RPT	-0-	-0- B	47765					N	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116033	X	84747	-0-	-31286 B	-0-	84747	3			N	-0-					-0-
06	112290	X	75203	-0-	-37087 B	-0-	75203	3			N	-0-					-0-
07	93093	X	72219	-0-	-20874 B	-0-	72219	3			N	-0-					-0-
08	93093	X	69882	-0-	-23211 B	-0-	69882	3			N	-0-					-0-
09	87180	X	71433	-0-	-15747 B	-0-	71433	3			N	-0-					-0-
10	84754	X	NO RPT	-0-	-84754 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	20181	-0-	20181 B	973996	129	1	17336	3	N	923	36	0	912	1	174
							1701	4	1015	9							
06	994208	X	20212	-0-	-973996 B	-0-	77	1	16947	3	N	1237	39	0	1094	1	278
							1827	4	1361	9							
07	27125	X	19895	-0-	-7230 B	-0-	10	1	17179	3	N	1098	62	0	1109	1	205
							1498	4	1208	9							
08	25606	X	13981	-0-	-11625 B	-0-	48	1	12415	3	N	712	25	0	552	1	340
							735	4	783	9							
09	23310	X	17202	-0-	-6108 B	-0-	15138	3	965	4	N	999	23	0	1106	1	210
							1099	9									
10	20894	X	NO RPT	-0-	-20894 B	-0-					N	NO RPT					210

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104687	X	61476	-0-	-43211 B	-0-	61476	3			N	-0-					-0-
06	101310	X	77995	-0-	-23315 B	-0-	77995	3			N	-0-					-0-
07	83173	X	72918	-0-	-10255 B	-0-	72918	3			N	-0-					-0-
08	83173	X	75201	-0-	-7972 B	-0-	75201	3			N	-0-					-0-
09	80490	X	72402	-0-	-8088 B	-0-	72402	3			N	-0-					-0-
10	80600	X	NO RPT	-0-	-80600 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS WHEELER 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
05	40362	X	24922	-0-	-15440 B	-0-	21996	3	2926	9	N	2660	2660	0			-0-
06	36390	X	24004	-0-	-12386 B	-0-	21309	3	2695	9	N	2450	2450	0			-0-
07	30382	X	30382	-0-	-0- B	-0-	27103	3	3279	9	N	2981	2981	0			-0-
08	26531	X	26531	-0-	-0- B	-0-	23877	3	2654	9	N	2413	2413	0			-0-
*09	24050	X	24050	-0-	-0- B	-0-	21904	3	2146	9	N	1951	1951	0			-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782 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
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28954 X	21418	-0-	-7536 B	-0-	1086	1	18780	3	Y	1411	1302	0	135	1	89
						1552	9									
06	28020 X	18863	-0-	-9157 B	-0-	898	1	16637	3	Y	1207	1207	0			89
						1328	9									
07	28954 X	20250	-0-	-8704 B	-0-	1041	1	17686	3	Y	1327	95	0	1048	1	273
						63	4	1460	9							
08	22692 X	16550	-0-	-6142 B	-0-	996	1	14362	3	Y	1041	68	0	898	1	348
						47	4	1145	9							
09	21960 X	14084	-0-	-7876 B	-0-	767	1	12290	3	Y	934	61	0	949	1	272
						1027	9									
10	21421 X	NO RPT	-0-	-21421 B	-0-					Y	NO RPT					272

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

05	56730 X	35934	-0-	-20796 B	-0-	310	1	31782	3	N	1379	37	0	1295	1	420
						2325	4	1517	9							
06	54900 X	30198	-0-	-24702 B	-0-	238	1	26443	3	N	1197	49	0	1280	1	288
						2200	4	1317	9							
07	49414 X	29348	-0-	-20066 B	-0-	305	1	26081	3	N	1078	80	0	1061	1	225
						1776	4	1186	9							
08	42191 X	19563	-0-	-22628 B	-0-	170	1	17496	3	N	791	37	0	884	1	95
						1027	4	870	9							
09	37080 X	20985	-0-	-16095 B	-0-	300	1	18891	3	N	603	37	0	554	1	107
						1131	4	663	9							
10	35929 X	NO RPT	-0-	-35929 B	-0-					N	NO RPT					107

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

05	11747 X	11747	-0-	-0- B	-0-	10855	3	892	9	Y	811	702	0	46	1	115
06	6948 X	6948	-0-	-0- B	-0-	6442	3	506	9	Y	460	433	0			142
07	13144 X	12984	-0-	-160 B	-0-	12045	3	20	4	Y	835	2	0	764	1	211
						919	9									
08	16554 X	9334	-0-	-7220 B	-0-	8665	3	46	4	Y	566	549	1			228
						623	9									
*09	16020 X	6612	-0-	-9408 B	-0-	6157	3	455	9	Y	414	1	0	486	1	155
*10	11749 X	NO RPT	-0-	-11749 B	-0-					Y	NO RPT					155

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

05	41602 X	26352	-0-	-15250 B	-0-	26334	3	18	9	N	16	16	0			-0-
06	35670 X	22974	-0-	-12696 B	-0-	22973	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	31713 X	22538	-0-	-9175 B	-0-	22536	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	28985 X	19292	-0-	-9693 B	-0-	19291	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*09	28050 X	19671	-0-	-8379 B	-0-	19670	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*10	26350 X	NO RPT	-0-	-26350 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

05	83855 X	55294	-0-	-28561 B	-0-	55294	3			N	-0-					-0-
06	76860 X	46736	-0-	-30124 B	-0-	46736	3			N	-0-					-0-
07	67828 X	45988	-0-	-21840 B	-0-	45988	3			N	-0-					-0-
08	61070 X	44227	-0-	-16843 B	-0-	44227	3			N	-0-					-0-
*09	54840 X	44009	-0-	-10831 B	-0-	44009	3			N	-0-					-0-
*10	55304 X	NO RPT	-0-	-55304 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
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
05	12089	X	12089	-0-	-0- B	-0-	612	1	9655	3	N	1656	1532	0			361
							1822	9									
06	6222	X	6222	-0-	-0- B	-0-	622	1	4730	3	N	791	791	0			361
							870	9									
07	11183	X	11183	-0-	-0- B	-0-	454	1	9568	3	N	1055	56	0	923	1	437
							1161	9									
08	9145	X	6630	-0-	-2515 B	-0-	403	1	5579	3	N	589	4	0	702	1	320
							648	9									
*09	11700	X	4340	-0-	-7360 B	-0-	451	1	3152	3	N	670	2	0	745	1	243
							737	9									
*10	12090	X	NO RPT	-0-	-12090 B	-0-					N	NO RPT					243

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

05	112034	X	21963	-0-	-90071 B	-0-	21963	3			N	-0-					-0-
06	108420	X	45982	-0-	-62438 B	-0-	45982	3			N	-0-					-0-
07	112034	X	41582	-0-	-70452 B	-0-	41582	3			N	-0-					-0-
08	61349	X	38191	-0-	-23158 B	-0-	38191	3			N	-0-					-0-
09	53520	X	34740	-0-	-18780 B	-0-	34740	3			N	-0-					-0-
10	47523	X	NO RPT	-0-	-47523 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

05	109926	X	17656	-0-	-92270 B	-0-	16041	3	1400	4	N	195	16	0	189	1	164
							215	9									
06	106380	X	14741	-0-	-91639 B	-0-	13447	3	1095	4	N	181	10	0	187	1	148
							199	9									
07	21266	X	5272	-0-	-15994 B	-0-	5078	3	80	4	N	104	7	0			245
							114	9									
08	21525	X	21525	-0-	-0- B	-0-	21028	3	185	4	N	284	28	0	357	1	144
							312	9									
09	20460	X	7416	-0-	-13044 B	-0-	7285	3	58	4	N	66	6	0			204
							73	9									
10	17670	X	NO RPT	-0-	-17670 B	-0-					N	NO RPT					204

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

05	25575	X	15753	-0-	-9822 B	-0-	13696	3	2057	9	N	1870	1870	0			-0-
06	18300	X	12546	-0-	-5754 B	-0-	10938	3	1608	9	N	1462	1462	0			-0-
07	18073	X	13400	-0-	-4673 B	-0-	11538	3	1862	9	N	1693	1693	0			-0-
08	18073	X	11727	-0-	-6346 B	-0-	10317	3	1410	9	N	1282	1282	0			-0-
09	17490	X	11471	-0-	-6019 B	-0-	10211	3	1260	9	N	1145	1145	0			-0-
10	15748	X	NO RPT	-0-	-15748 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

05	36363	X	17026	-0-	-19337 B	-0-	14166	3	2860	9	N	2600	2600	0			-0-
06	35190	X	17781	-0-	-17409 B	-0-	14790	3	2991	9	N	2719	2719	0			-0-
07	27776	X	18140	-0-	-9636 B	-0-	15205	3	2935	9	N	2668	2668	0			-0-
08	27776	X	-0-	-0-	-27776 B	-0-					N	-0-					-0-
09	26880	X	25650	-0-	-1230 B	-0-	22325	3	3325	9	N	3023	3023	0			-0-
10	18383	X	NO RPT	-0-	-18383 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
BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127844	X	53735	-0-	-74109 B	-0-	50097	3	2220	4	N	1289	133	0	1090	1	145
							1418	9									
06	123720	X	41987	-0-	-81733 B	-0-	38663	3	2220	4	N	1004	82	0	908	1	159
							1104	9									
07	58962	X	38732	-0-	-20230 B	-0-	35437	3	2230	4	N	968	116	0	906	1	105
							1065	9									
08	54591	X	33083	-0-	-21508 B	-0-	30437	3	1710	4	N	851	103	0	725	1	128
							936	9									
09	51990	X	28554	-0-	-23436 B	-0-	26109	3	1610	4	N	759	70	0	557	1	260
							835	9									
10	53723	X	NO RPT	-0-	-53723 B	-0-					N	NO RPT					260

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259873	X	109936	-0-	-149937 B	-0-	108070	3	1350	4	N	469	138	0	370	1	153
							516	9									
06	251490	X	88223	-0-	-163267 B	-0-	86318	3	1500	4	N	368	83	0	348	1	90
							405	9									
07	259873	X	80600	-0-	-179273 B	-0-	78569	3	1550	4	N	437	133	0	187	1	207
							481	9									
08	173600	X	67431	-0-	-106169 B	-0-	65471	3	1551	4	N	372	105	0	361	1	113
							409	9									
09	123570	X	61794	-0-	-61776 B	-0-	60418	3	946	4	N	391	141	0	182	1	181
							430	9									
10	109926	X	NO RPT	-0-	-109926 B	-0-					N	NO RPT					181

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
05	50251	X	35917	-0-	-14334 B	-0-	32862	3	3055	9	N	2777	2778	0			41
06	48630	X	37333	-0-	-11297 B	-0-	34412	3	2921	9	N	2655	2655	0			41
07	38347	X	35540	-0-	-2807 B	-0-	32745	3	2795	9	N	2541	2540	0			42
08	36239	X	32476	-0-	-3763 B	-0-	30366	3	2110	9	N	1918	1918	0			42
09	37320	X	28907	-0-	-8413 B	-0-	27214	3	1693	9	N	1539	1539	0			42
10	38564	X	NO RPT	-0-	-38564 B	-0-					N	NO RPT					42

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
05	34968	X	17753	-0-	-17215 B	-0-	613	1	15534	3	N	1460	1460	0			22
							1606	9									
06	33840	X	15741	-0-	-18099 B	-0-	625	1	13310	3	N	1642	1642	0			22
							1806	9									
07	34968	X	20443	-0-	-14525 B	-0-	611	1	17740	3	N	1902	236	0	1456	1	232
							2092	9									
08	26598	X	18782	-0-	-7816 B	-0-	609	1	16470	3	N	1548	7	0	1587	1	186
							1703	9									
09	25740	X	14890	-0-	-10850 B	-0-	865	1	12492	3	N	1330	7	0	1251	1	258
							70	4	1463	9							
10	17763	X	NO RPT	-0-	-17763 B	-0-					N	NO RPT					258

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
05	50468	X	30285	-0-	-20183 B	-0-	27012	3	3273	9	N	2975	2975	0			-0-
06	42630	X	28232	-0-	-14398 B	-0-	25146	3	3086	9	N	2805	2797	0			8
07	40331	X	26499	-0-	-13832 B	-0-	23660	3	2839	9	N	2581	2581	0	8	1	-0-
08	40331	X	23299	-0-	-17032 B	-0-	21198	3	2101	9	N	1910	1903	0	5	1	2
09	39030	X	21728	-0-	-17302 B	-0-	19934	3	1794	9	N	1631	1631	0	2	1	-0-
10	30287	X	NO RPT	-0-	-30287 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
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	77911	-0-	77911 B	101289	55352	3	8270	4	N	12990	84	0	13094	1	746
						14289	9									
06	14B2 EXT	66251	-0-	66251 B	167540	46653	3	8100	4	N	10453	54	0	10289	1	856
						11498	9									
07	14B2 EXT	56168	-0-	56168 B	223708	39036	3	8370	4	N	7965	33	0	8260	1	528
						8762	9									
08	14B2 EXT	49380	-0-	49380 B	273088	34000	3	7371	4	N	7281	21	0	7303	1	485
						8009	9									
09	14B2 EXT	25209	-0-	25209 B	298297	18251	3	2250	4	N	4280	11	0	4046	1	708
						4708	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	298297					N	NO RPT					708

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

05	14973 X	14921	-0-	-52 B	-0-	13185	3	1736	9	N	1578	1578	0			66
06	6930 X	6882	-0-	-48 B	-0-	6292	3	590	9	N	536	536	0			66
07	8808 X	8808	-0-	-0- B	-0-	7906	3	902	9	N	820	820	0			66
08	7926 X	7926	-0-	-0- B	-0-	7286	3	640	9	N	582	444	0			204
09	14430 X	5402	-0-	-9028 B	-0-	4983	3	419	9	N	381	282	0			303
10	14911 X	NO RPT	-0-	-14911 B	-0-					N	NO RPT					303

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

05	217000 X	213061	-0-	-3939 B	-0-	211126	3	1935	9	N	1759	282	0	1623	1	202
06	210000 X	160677	-0-	-49323 B	-0-	158681	3	53	4	N	1766	164	0	1469	1	335
						1943	9									
07	217000 X	150082	-0-	-66918 B	-0-	10	1	148617	3	N	1323	269	0	1062	1	327
						1455	9									
08	217000 X	163053	-0-	-53947 B	-0-	8	1	160810	3	N	2032	276	0	1806	1	277
						2235	9									
*09	210000 X	76121	-0-	-133879 B	-0-	75041	3	113	4	N	879	186	0	720	1	250
						967	9									
*10	213063 X	NO RPT	-0-	-213063 B	-0-					N	NO RPT					250

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

05	65968 X	43448	-0-	-22520 B	-0-	200	1	40017	3	N	1801	175	0	1814	1	65
						1250	4	1981	9							
06	63840 X	-0-	-0-	-63840 B	-0-					N	1					66
07	65968 X	-0-	-0-	-65968 B	-0-					N	118	174	1			10
08	65968 X	25975	-0-	-39993 B	-0-	22349	3	2043	4	N	1439	119	0	934	1	396
						1583	9									
09	63840 X	48738	-0-	-15102 B	-0-	42945	3	2990	4	N	2548	166	0	2425	1	353
						2803	9									
10	43462 X	NO RPT	-0-	-43462 B	-0-					N	NO RPT					353

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

05	116002 X	65494	-0-	-50508 B	-0-	61636	3	3286	4	N	520	71	0	361	1	209
						572	9									
06	96660 X	54510	-0-	-42150 B	-0-	50807	3	3180	4	N	475	86	0	353	1	245
						523	9									
07	92318 X	51767	-0-	-40551 B	-0-	47927	3	3180	4	N	600	125	0	628	1	92
						660	9									
08	92318 X	46693	-0-	-45625 B	-0-	42957	3	3287	4	N	408	98	0	180	1	222
						449	9									
09	73350 X	43139	-0-	-30211 B	-0-	40964	3	1780	4	N	359	57	0	340	1	184
						395	9									
10	65503 X	NO RPT	-0-	-65503 B	-0-					N	NO RPT					184

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190030	X	186739	-0-	-3291 B	-0-	182062	3	2046	4	N	2392	564	0	1798	1	324
							2631	9									
06	200186	X	200186	-0-	-0- B	-0-	195906	3	1980	4	N	2091	441	0	1632	1	342
							2300	9									
07	197171	X	197171	-0-	-0- B	-0-	192610	3	2029	4	N	2302	680	0	1773	1	191
							2532	9									
08	193998	X	179548	-0-	-14450 B	-0-	175423	3	1951	4	N	1976	642	0	1233	1	292
							2174	9									
09	200190	X	126555	-0-	-73635 B	-0-	123541	3	1560	4	N	1322	324	0	1116	1	174
							1454	9									
10	206863	X	NO RPT	-0-	-206863 B	-0-					N	NO RPT					174

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

05	54560	X	37008	-0-	-17552 B	-0-	35176	3	1832	9	N	1665	1666	0			13
06	42750	X	33482	-0-	-9268 B	-0-	31875	3	1607	9	N	1461	1460	0			14
07	34968	X	29110	-0-	-5858 B	-0-	27691	3	1419	9	N	1290	1290	0			14
08	33883	X	25885	-0-	-7998 B	-0-	24827	3	1058	9	N	962	962	0			14
09	35820	X	23339	-0-	-12481 B	-0-	22460	3	879	9	N	799	799	0			14
10	37014	X	NO RPT	-0-	-37014 B	-0-					N	NO RPT					14

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

05	34224	X	21355	-0-	-12869 B	-0-	19288	3	2067	9	N	1879	1879	0			39
06	24390	X	24390	-0-	-0- B	-0-	22517	3	1873	9	N	1703	1703	0			39
07	21224	X	21224	-0-	-0- B	-0-	1	1	19499	3	N	1567	1566	0			40
							1724	9									
08	20615	X	15754	-0-	-4861 B	-0-	14516	3	1238	9	N	1125	1126	0			39
09	24390	X	13565	-0-	-10825 B	-0-	12545	3	1020	9	N	927	927	0			39
10	25203	X	NO RPT	-0-	-25203 B	-0-					N	NO RPT					39

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

05	T. A.		20813	-0-	20813 B	779906	20199	3	287	4	N	297	27	0	188	1	158
							327	9									
06	0	W	104904	-0-	104904 B	884810	101032	3	1230	4	N	2402	108	0	2148	1	304
							2642	9									
07	0	W	95220	-0-	95220 B	980030	90895	3	1272	4	N	2775	894	0	1801	1	384
							3053	9									
08	0	W	83429	-0-	83429 B	1063459	79774	3	1365	4	N	2082	866	0	1223	1	377
							2290	9									
*09	1105610	X	42151	-0-	-1063459 B	-0-	40026	3	740	4	N	1259	313	0	889	1	434
							1385	9									
10	213714	X	NO RPT	-0-	-213714 B	-0-					N	NO RPT					434

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	143114	-0-	143114	143114	132112	3	4850	4	N	5593	1856	0	3204	1	533
						6152	9									
03	T. A.	144605	-0-	144605	287719	137591	3	1500	4	N	5013	1692	0	3609	1	245
						5514	9									
04	T. A.	97671	-0-	97671 B	385390	91696	3	2535	4	N	3127	551	0	2501	1	320
						3440	9									
05	T. A.	74214	-0-	74214 B	459604	70139	3	2160	4	N	1741	67	0	1798	1	196
						1915	9									
06	T. A.	53165	-0-	53165 B	512769	49820	3	2101	4	N	1131	36	0	1095	1	196
						1244	9									
*07	559323 X	46554	-0-	-512769 B	-0-	43527	3	1891	4	N	1033	43	0	875	1	311
						1136	9									
*08	203050 X	41035	-0-	-162015 B	-0-	38523	3	1514	4	N	907	49	0	902	1	267
						998	9									
*09	196500 X	44231	-0-	-152269 B	-0-	41407	3	1579	4	N	1132	45	0	906	1	448
						1245	9									
*10	203050 X	NO RPT	-0-	-203050 B	-0-					N	NO RPT					448

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

05	132773 X	45030	-0-	-87743 B	-0-	45027	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	128490 X	37224	-0-	-91266 B	-0-	37224	3			N	-0-					-0-
07	132773 X	34286	-0-	-98487 B	-0-	34286	3			N	-0-					-0-
08	132773 X	23989	-0-	-108784 B	-0-	23989	3			N	-0-					-0-
09	45750 X	30718	-0-	-15032 B	-0-	30718	3			N	-0-					-0-
10	45043 X	NO RPT	-0-	-45043 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

*02	52136 X	37455	-0-	-14681	-0-	274	1	26154	3	N	4890	175	0	4830	1	848
						5648	4	5379	9							
*03	57722 X	36254	-0-	-21468	-0-	238	1	25602	3	N	4632	93	0	4556	1	831
						5319	4	5095	9							
04	55860 X	29676	-0-	-26184 B	-0-	352	1	21591	3	N	4371	60	0	4346	1	460
						2925	4	4808	9							
05	57722 X	27660	-0-	-30062 B	-0-	372	1	20647	3	N	3685	59	0	3738	1	348
						2587	4	4054	9							
06	45960 X	21932	-0-	-24028 B	-0-	349	1	15947	3	N	3162	39	0	2878	1	593
						2158	4	3478	9							
07	41478 X	19401	-0-	-22077 B	-0-	197	1	15027	3	N	2619	34	0	2646	1	532
						1296	4	2881	9							
08	36239 X	20638	-0-	-15601 B	-0-	288	1	16252	3	N	3054	31	0	3018	1	537
						739	4	3359	9							
09	36300 X	18153	-0-	-18147 B	-0-	257	1	14032	3	N	2827	20	0	2836	1	508
						754	4	3110	9							
10	27652 X	NO RPT	-0-	-27652 B	-0-					N	NO RPT					508

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

05	127255 X	43213	-0-	-84042 B	-0-	43213	3			N	-0-					-0-
06	80220 X	36776	-0-	-43444 B	-0-	36776	3			N	-0-					-0-
07	63705 X	35945	-0-	-27760 B	-0-	35945	3			N	-0-					-0-
08	54250 X	33521	-0-	-20729 B	-0-	33521	3			N	-0-					-0-
09	45810 X	31220	-0-	-14590 B	-0-	31220	3			N	-0-					-0-
10	43214 X	NO RPT	-0-	-43214 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 #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	38500	X	29591	-0-	-8909	-0-	402	1	17674	3	N	5006	73	0	4787	1	932
							6008	4	5507	9							
03	42625	X	26052	-0-	-16573	-0-	83	1	16680	3	N	4277	63	0	4652	1	495
							4584	4	4705	9							
04	41250	X	26966	-0-	-14284 B	-0-	196	1	18420	3	N	4125	87	0	3968	1	565
							3812	4	4538	9							
05	42625	X	22864	-0-	-19761 B	-0-	272	1	15673	3	N	3670	74	0	3800	1	361
							2882	4	4037	9							
06	34980	X	13538	-0-	-21442 B	-0-	246	1	9314	3	N	2239	25	0	2309	1	266
							1515	4	2463	9							
07	32767	X	12638	-0-	-20129 B	-0-	107	1	8894	3	N	2584	22	0	1931	1	897
							795	4	2842	9							
08	44984	X	44984	-0-	-0- B	-0-	316	1	31923	3	N	10121	67	0	10596	1	355
							1612	4	11133	9							
09	26970	X	11831	-0-	-15139 B	-0-	210	1	7634	3	N	1999	12	0	1974	1	368
							1788	4	2199	9							
10	22878	X	NO RPT	-0-	-22878 B	-0-					N	NO RPT					368

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

05	49206	X	49206	-0-	-0- B	-0-	43340	3	5866	9	N	5333	5334	0			141
06	44807	X	44807	-0-	-0- B	-0-	39598	3	5209	9	N	4735	4599	0			277
07	43524	X	40990	-0-	-2534 B	-0-	37721	3	3269	9	N	2972	2971	0			278
08	43524	X	34161	-0-	-9363 B	-0-	30809	3	3352	9	N	3047	2971	0			354
*09	42120	X	16042	-0-	-26078 B	-0-	14626	3	1416	9	N	1287	1286	0			355
10	43524	X	NO RPT	-0-	-43524 B	-0-					N	NO RPT					355

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

05	238793	X	70857	-0-	-167936 B	-0-	70779	3	78	9	N	71	52	0			122
06	109110	X	55009	-0-	-54101 B	-0-	54970	3	39	9	N	35	24	0			133
07	96317	X	64200	-0-	-32117 B	-0-	64144	3	56	9	N	51	46	0			138
08	96286	X	54276	-0-	-42010 B	-0-	54233	3	43	9	N	39	36	0			141
09	81660	X	48087	-0-	-33573 B	-0-	48058	3	29	9	N	26	26	0			141
10	70866	X	NO RPT	-0-	-70866 B	-0-					N	NO RPT					141

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

05	67611	X	33075	-0-	-34536 B	-0-	30242	3	2833	9	N	2575	2404	0	184	1	79
06	48180	X	32928	-0-	-15252 B	-0-	30243	3	2685	9	N	2441	2441	0			79
07	37603	X	29321	-0-	-8282 B	-0-	27008	3	2313	9	N	2103	2103	0			79
08	37603	X	25606	-0-	-11997 B	-0-	23902	3	1704	9	N	1549	1549	0			79
09	35190	X	22992	-0-	-12198 B	-0-	21676	3	1316	9	N	1196	1196	0			79
10	34038	X	NO RPT	-0-	-34038 B	-0-					N	NO RPT					79

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

05	67611	X	45802	-0-	-21809 B	-0-	43818	3	1984	9	N	1804	1804	0			54
06	56280	X	34441	-0-	-21839 B	-0-	32783	3	1658	9	N	1507	1507	0			54
07	43121	X	30657	-0-	-12464 B	-0-	29096	3	1561	9	N	1419	1419	0			54
08	46345	X	28857	-0-	-17488 B	-0-	27630	3	1227	9	N	1115	1115	0			54
09	44850	X	25634	-0-	-19216 B	-0-	24710	3	924	9	N	840	840	0			54
10	45787	X	NO RPT	-0-	-45787 B	-0-					N	NO RPT					54

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
05	76880 X	37999	-0-	-38881 B	-0-	34413	3	3586	9	N	3260	3260	0			69
06	47370 X	39378	-0-	-7992 B	-0-	36039	3	3339	9	N	3035	3035	0			69
07	48949 X	36125	-0-	-12824 B	-0-	33186	3	2939	9	N	2672	2672	0			69
08	44051 X	31558	-0-	-12493 B	-0-	29328	3	2230	9	N	2027	2027	0			69
09	41280 X	28728	-0-	-12552 B	-0-	26962	3	1766	9	N	1605	1605	0			69
10	40703 X	NO RPT	-0-	-40703 B	-0-					N	NO RPT					69

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
05	67704 X	44268	-0-	-23436 B	-0-	41511	3	2757	9	N	2506	2506	0			275
06	41679 X	41679	-0-	-0- B	-0-	39341	3	2338	9	N	2125	2125	0			275
07	62372 X	38141	-0-	-24231 B	-0-	35943	3	2198	9	N	1998	1998	0			275
08	62372 X	34509	-0-	-27863 B	-0-	32773	3	1736	9	N	1578	1578	0			275
09	53550 X	30714	-0-	-22836 B	-0-	917	1	28671	3	N	1024	1024	0			275
						1126	9									
10	44268 X	NO RPT	-0-	-44268 B	-0-					N	NO RPT					275

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
05	98115 X	64224	-0-	-33891 B	-0-	64215	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06	53896 X	53896	-0-	-0- B	-0-	53892	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	98115 X	50553	-0-	-47562 B	-0-	50550	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	75268 X	47801	-0-	-27467 B	-0-	47801	3			N	-0-					-0-
09	67680 X	46385	-0-	-21295 B	-0-	46385	3			N	-0-					-0-
10	64232 X	NO RPT	-0-	-64232 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
05	79887 X	37593	-0-	-42294 B	-0-	33883	3	3710	9	N	3373	3373	0			145
06	47807 X	47807	-0-	-0- B	-0-	43661	3	4146	9	N	3769	3769	0			145
07	48701 X	42872	-0-	-5829 B	-0-	37982	3	4890	9	N	4445	3278	0	1115	1	197
08	52607 X	35977	-0-	-16630 B	-0-	32999	3	2978	9	N	2707	2707	0	197	1	-0-
09	50910 X	31334	-0-	-19576 B	-0-	29455	3	1879	9	N	1708	1708	0			-0-
10	49414 X	NO RPT	-0-	-49414 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
05	87048 X	31890	-0-	-55158 B	-0-	128	1	22861	3	N	5090	57	0	4926	1	550
						3302	4	5599	9							
06	4586 X	4586	-0-	-0- B	-0-	136	1	3126	3	N	740	7	0	872	1	411
						510	4	814	9							
07	43989 X	1976	-0-	-42013 B	-0-	10	1	1149	3	N	561	2	0	175	1	795
						200	4	617	9							
08	39866 X	17073	-0-	-22793 B	-0-	268	1	11217	3	N	3994	18	0	4196	1	575
						1195	4	4393	9							
09	35310 X	14914	-0-	-20396 B	-0-	34	1	10880	3	N	2976	16	0	3182	1	353
						726	4	3274	9							
10	31899 X	NO RPT	-0-	-31899 B	-0-					N	NO RPT					353

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
05	155341	X	28241	-0-	-127100 B	-0-	24892	3	2666	4	N	621	72	0	541	1	153
							683	9									
06	150330	X	10859	-0-	-139471 B	-0-	8171	3	2520	4	N	153	21	0	190	1	95
							168	9									
07	54839	X	23596	-0-	-31243 B	-0-	20359	3	2581	4	N	596	61	0	523	1	107
							656	9									
08	54839	X	13041	-0-	-41798 B	-0-	10978	3	1775	4	N	262	24	0	182	1	163
							288	9									
*09	33930	X	14358	-0-	-19572 B	-0-	11936	3	2080	4	N	311	19	0	191	1	264
							342	9									
*10	28241	X	NO RPT	-0-	-28241 B	-0-					N	NO RPT					264

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
05	199020	X	27387	-0-	-171633 B	-0-	24581	3	2160	4	N	587	69	0	535	1	289
							646	9									
06	192600	X	27886	-0-	-164714 B	-0-	25818	3	1300	4	N	698	134	0	524	1	329
							768	9									
07	63705	X	34889	-0-	-28816 B	-0-	31848	3	2232	4	N	735	69	0	738	1	257
							809	9									
08	55211	X	26730	-0-	-28481 B	-0-	23917	3	2233	4	N	527	48	0	546	1	190
							580	9									
*09	32970	X	23121	-0-	-9849 B	-0-	21250	3	1352	4	N	472	31	0	359	1	272
							519	9									
*10	28830	X	NO RPT	-0-	-28830 B	-0-					N	NO RPT					272

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
05	T. A.		45050	-0-	45050 B	201847	32644	3	5644	4	N	6147	50	0	6584	1	275
							6762	9									
06	246759	X	44912	-0-	-201847 B	-0-	32944	3	5817	4	N	5592	39	0	5501	1	327
							6151	9									
07	83576	X	38635	-0-	-44941 B	-0-	29085	3	4822	4	N	4298	26	0	4070	1	529
							4728	9									
08	83576	X	30249	-0-	-53327 B	-0-	24152	3	2129	4	N	3607	16	0	3719	1	401
							3968	9									
*09	80880	X	25380	-0-	-55500 B	-0-	19792	3	2059	4	N	3208	25	0	3186	1	398
							3529	9									
*10	46407	X	NO RPT	-0-	-46407 B	-0-					N	NO RPT					398

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
05	147622	X	32029	-0-	-115593 B	-0-	238	1	27393	3	N	739	42	0	759	1	179
							3585	4	813	9							
06	142860	X	21597	-0-	-121263 B	-0-	232	1	19935	3	N	618	24	0	551	1	222
							750	4	680	9							
07	50685	X	23015	-0-	-27670 B	-0-	248	1	21123	3	N	790	42	0	727	1	243
							775	4	869	9							
08	39618	X	19168	-0-	-20450 B	-0-	184	1	17538	3	N	609	32	0	562	1	258
							776	4	670	9							
*09	34440	X	23551	-0-	-10889 B	-0-	232	1	21851	3	N	653	27	0	744	1	140
							750	4	718	9							
*10	32023	X	NO RPT	-0-	-32023 B	-0-					N	NO RPT					140

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
05	T. A.	145079	-0-	145079 B	845323	142098	3	1674	4	N	1188	25	0	1081	1	238
						1307	9									
06	1013756 X	168433	-0-	-845323 B	-0-	165857	3	1620	4	N	869	1	0	904	1	202
						956	9									
07	220286 X	144282	-0-	-76004 B	-0-	141473	3	1411	4	N	1271	515	0	726	1	232
						1398	9									
08	220286 X	160815	-0-	-59471 B	-0-	157655	3	2075	4	N	986	474	0	520	1	224
						1085	9									
*09	213180 X	153998	-0-	-59182 B	-0-	151685	3	1620	4	N	630	326	0	183	1	345
						693	9									
*10	174034 X	NO RPT	-0-	-174034 B	-0-					N	NO RPT					345

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 10/18/2012 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
05	1170318 X	124381	-0-	-1045937 B	-0-	119310	3	2480	4	N	2355	223	0	2161	1	240
						2591	9									
06	205950 X	102148	-0-	-103802 B	-0-	98151	3	2400	4	N	1452	152	0	1407	1	133
						1597	9									
07	212815 X	78766	-0-	-134049 B	-0-	74858	3	2070	4	N	1671	308	0	1082	1	414
						1838	9									
08	212815 X	84097	-0-	-128718 B	-0-	79959	3	2481	4	N	1506	342	0	1269	1	309
						1657	9									
09	205950 X	77139	-0-	-128811 B	-0-	73317	3	2400	4	N	1293	226	0	1105	1	271
						1422	9									
10	124372 X	NO RPT	-0-	-124372 B	-0-					N	NO RPT					271

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	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.	170277	-0-	170277 B	170277	166084	3	3305	4	N	807	526	1			281
						888	9									
09	14B2 EXT	58466	-0-	58466 B	228743	57057	3	965	4	N	404	116	0	355	1	214
						444	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	228743					N	NO RPT					214

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
05	T. A.	140528	-0-	140528 B	268172	140528	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	106002	-0-	106002 B	374174	106002	3			N	-0-					-0-
07	457955 X	83781	-0-	-374174 B	-0-	83781	3			N	-0-					-0-
08	216473 X	60129	-0-	-156344 B	-0-	60129	3			N	-0-					-0-
09	209490 X	55849	-0-	-153641 B	-0-	55849	3			N	-0-					-0-
10	216473 X	NO RPT	-0-	-216473 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	T. A.	48331	-0-	48331 B	266519	41564	3	3905	4	N	2602	66	0	2558	1	251
						2862	9									
06	328591 X	62072	-0-	-266519 B	-0-	120	1	53175	3	N	3122	66	0	2882	1	425
						5343	4	3434	9							
07	116560 X	45838	-0-	-70722 B	-0-	266	1	41158	3	N	2340	40	0	2339	1	386
						1840	4	2574	9							
08	116560 X	37173	-0-	-79387 B	-0-	33078	3	2016	4	N	1890	39	0	1959	1	278
						2079	9									
09	112800 X	32151	-0-	-80649 B	-0-	29427	3	895	4	N	1663	38	0	1653	1	250
						1829	9									
10	116560 X	NO RPT	-0-	-116560 B	-0-					N	NO RPT					250

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1193177 X	120716	-0-	-1072461 B	-0-	119722	3	690	4	N	276	199	0			126
						304	9									
06	233520 X	97924	-0-	-135596 B	-0-	97097	3	621	4	N	187	136	0			177
						206	9									
07	241304 X	102565	-0-	-138739 B	-0-	102262	3	303	9	N	275	191	0	185	1	76
08	241304 X	66652	-0-	-174652 B	-0-	65882	3	770	9	N	700	140	0	531	1	105
09	233520 X	-0-	-0-	-233520 B	-0-					N	-0-					105
10	120714 X	NO RPT	-0-	-120714 B	-0-					N	NO RPT					105

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

05	282875 X	190363	-0-	-92512 B	-0-	188389	3	1050	4	N	840	255	0	550	1	222
						924	9									
06	273750 X	180821	-0-	-92929 B	-0-	178829	3	1050	4	N	856	442	0	358	1	278
						942	9									
07	216349 X	172621	-0-	-43728 B	-0-	170437	3	1050	4	N	1031	603	0	555	1	151
						1134	9									
08	216349 X	168314	-0-	-48035 B	-0-	165814	3	1254	4	N	1133	832	0	189	1	263
						1246	9									
*09	198030 X	152939	-0-	-45091 B	-0-	151199	3	1160	4	N	527	210	0	356	1	224
						580	9									
*10	190371 X	NO RPT	-0-	-190371 B	-0-					N	NO RPT					224

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

05	T. A.	203538	-0-	203538 B	1041810	199131	3	2108	4	N	2090	467	0	1641	1	297
						2299	9									
06	T. A.	161088	-0-	161088 B	1202898	157390	3	2040	4	N	1507	342	0	1089	1	373
						1658	9									
07	1345922 X	143024	-0-	-1202898 B	-0-	139526	3	1773	4	N	1568	348	0	1227	1	366
						1725	9									
08	190836 X	123489	-0-	-67347 B	-0-	120376	3	1674	4	N	1308	380	0	907	1	387
						1439	9									
09	184680 X	101573	-0-	-83107 B	-0-	99031	3	1620	4	N	838	230	0	565	1	430
						922	9									
10	190836 X	NO RPT	-0-	-190836 B	-0-					N	NO RPT					430

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

05	128340 X	37815	-0-	-90525 B	-0-	37040	3	700	4	N	68	49	0			89
						75	9									
06	124200 X	28415	-0-	-95785 B	-0-	28157	3	205	4	N	48	34	0			103
						53	9									
07	128340 X	27438	-0-	-100902 B	-0-	27358	3	80	9	N	73	44	0			132
08	47523 X	14110	-0-	-33413 B	-0-	14077	3	33	9	N	30	14	0			148
09	42570 X	25797	-0-	-16773 B	-0-	25761	3	36	9	N	33	25	0			156
10	37820 X	NO RPT	-0-	-37820 B	-0-					N	NO RPT					156

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

05	1172142 X	69498	-0-	-1102644 B	-0-	68675	3	630	4	N	175	149	0			146
						193	9									
06	258300 X	100407	-0-	-157893 B	-0-	99255	3	935	4	N	197	181	0			162
						217	9									
07	266910 X	100344	-0-	-166566 B	-0-	99163	3	1016	4	N	150	128	0			184
						165	9									
08	266910 X	97271	-0-	-169639 B	-0-	96099	3	1085	4	N	79	71	0			192
						87	9									
09	258300 X	87426	-0-	-170874 B	-0-	86685	3	644	4	N	88	87	0	163	1	30
						97	9									
10	103757 X	NO RPT	-0-	-103757 B	-0-					N	NO RPT					30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	4109	-0-	4109 B	247945	1948	3	842	4	N	1199	5	0	1394	1	528
						1319	9									
06	T. A.	12406	-0-	12406 B	260351	124	1	6324	3	N	2457	16	0	2490	1	479
						3255	4	2703	9							
07	271018 X	10667	-0-	-260351 B	-0-	211	1	6033	3	N	2321	14	0	2433	1	353
						1870	4	2553	9							
08	79329 X	8570	-0-	-70759 B	-0-	10	1	4899	3	N	2017	10	0	1935	1	425
						1442	4	2219	9							
09	76770 X	7412	-0-	-69358 B	-0-	4780	3	981	4	N	1501	7	0	1615	1	304
						1651	9									
10	12834 X	NO RPT	-0-	-12834 B	-0-					N	NO RPT					304

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

05	93558 X	35519	-0-	-58039 B	-0-	248	1	27287	3	N	4713	29	0	4486	1	291
						2800	4	5184	9							
06	90540 X	38260	-0-	-52280 B	-0-	285	1	29494	3	N	4992	24	0	4830	1	429
						2990	4	5491	9							
07	29837 X	29837	-0-	-0- B	-0-	250	1	22589	3	N	3759	31	0	3648	1	509
						2863	4	4135	9							
08	47368 X	37634	-0-	-9734 B	-0-	263	1	29434	3	N	4315	51	0	4605	1	168
						3190	4	4747	9							
09	38250 X	35601	-0-	-2649 B	-0-	300	1	27805	3	N	3912	33	0	3641	1	406
						3193	4	4303	9							
10	39525 X	NO RPT	-0-	-39525 B	-0-					N	NO RPT					406

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

05	510378 X	-0-	-0-	-510378 B	-0-					Y	-0-					1
06	191430 X	-0-	-0-	-191430 B	-0-					Y	1					2
07	197811 X	-0-	-0-	-197811 B	-0-					Y	-0-					2
08	197811 X	-0-	-0-	-197811 B	-0-					Y	-0-					2
*09	191430 X	-0-	-0-	-191430 B	-0-					Y	-0-					2
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					2

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

05	285727 X	228513	-0-	-57214 B	-0-	224268	3	2693	4	N	1411	536	0	913	1	258
						1552	9									
06	276510 X	194557	-0-	-81953 B	-0-	190808	3	2723	4	N	933	330	0	725	1	136
						1026	9									
07	152863 X	152863	-0-	-0- B	-0-	149403	3	2392	4	N	971	401	0	522	1	184
						1068	9									
08	285727 X	175422	-0-	-110305 B	-0-	171619	3	2572	4	N	1119	503	0	549	1	251
						1231	9									
09	221130 X	134541	-0-	-86589 B	-0-	132359	3	1340	4	N	765	285	0	539	1	192
						842	9									
10	228501 X	NO RPT	-0-	-228501 B	-0-					N	NO RPT					192

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

05	269638 X	-0-	-0-	-269638 B	-0-					Y	-0-					30
06	260940 X	-0-	-0-	-260940 B	-0-					Y	-0-					30
07	269638 X	-0-	-0-	-269638 B	-0-					Y	-0-					30
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265174 X	49458	-0-	-215716 B	-0-	49404	3	54	9	N	49	49	0			36
06	256620 X	45216	-0-	-211404 B	-0-	45181	3	35	9	N	32	32	0			36
07	265174 X	42060	-0-	-223114 B	-0-	42017	3	43	9	N	39	39	0			36
08	73749 X	36582	-0-	-37167 B	-0-	36523	3	25	4	N	31	31	0			36
						34	9									
*09	58500 X	34783	-0-	-23717 B	-0-	34578	3	180	4	N	23	23	0			36
						25	9									
*10	49445 X	NO RPT	-0-	-49445 B	-0-					N	NO RPT					36

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

05	495390 X	-0-	-0-	-495390 B	-0-					Y	-0-					18
06	260190 X	-0-	-0-	-260190 B	-0-					Y	-0-					18
07	268863 X	-0-	-0-	-268863 B	-0-					Y	-0-					18
08	268863 X	-0-	-0-	-268863 B	-0-					Y	-0-					18
09	260190 X	-0-	-0-	-260190 B	-0-					Y	-0-					18
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					18

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

05	T. A.	63036	-0-	63036 B	507980	62986	3	50	9	N	45	45	0			108
06	556334 X	48354	-0-	-507980 B	-0-	48337	3	17	9	N	15	15	0			108
07	146630 X	42858	-0-	-103772 B	-0-	42834	3	24	9	N	22	21	0			109
08	146630 X	35737	-0-	-110893 B	-0-	35719	3	18	9	N	16	17	0			108
09	141900 X	35909	-0-	-105991 B	-0-	35894	3	15	9	N	14	13	0			109
10	63023 X	NO RPT	-0-	-63023 B	-0-					N	NO RPT					109

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	291315					N	-0-					189
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	291315					N	-0-					189
07	291315 X	-0-	-0-	-291315 B	-0-					N	-0-					189
08	159309 X	-0-	-0-	-159309 B	-0-					N	-0-					189
*09	154170 X	-0-	-0-	-154170 B	-0-					N	-0-					189
10	159309 X	NO RPT	-0-	-159309 B	-0-					N	NO RPT					189

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF. N/A

05	T. A.	103499	-0-	103499 B	121912	75059	3	8631	4	N	18008	263	0	17818	1	683
						19809	9									
06	T. A.	56287	-0-	56287 B	178199	41065	3	4940	4	N	9347	124	0	9070	1	836
						10282	9									
07	T. A.	70002	-0-	70002 B	248201	50575	3	8371	4	N	10051	129	0	9932	1	826
						11056	9									
08	T. A.	58461	-0-	58461 B	306662	41213	3	8081	4	N	8334	86	0	8341	1	733
						9167	9									
09	T. A.	46817	-0-	46817 B	353479	35608	3	4110	4	N	6454	809	0	6103	1	275
						7099	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	353479					N	NO RPT					275

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

05	73501 X	39187	-0-	-34314 B	-0-	35413	3	3774	9	N	3431	3430	0			185
06	71130 X	35471	-0-	-35659 B	-0-	31983	3	3488	9	N	3171	3172	0			184
07	73501 X	30935	-0-	-42566 B	-0-	28154	3	2781	9	N	2528	2528	0			184
08	45322 X	22433	-0-	-22889 B	-0-	20704	3	1729	9	N	1572	1571	0			185
*09	37920 X	4399	-0-	-33521 B	-0-	4093	3	306	9	N	278	279	0			184
*10	39184 X	NO RPT	-0-	-39184 B	-0-					N	NO RPT					184

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
05	T. A.	138557	-0-	138557 B	1081533	136417	3	1085	4	N	959	199	0	732	1	307
						1055	9									
06	1198547 X	117014	-0-	-1081533 B	-0-	115200	3	1113	4	N	637	218	0	535	1	191
						701	9									
07	198059 X	52090	-0-	-145969 B	-0-	50806	3	841	4	N	403	138	0	185	1	271
						443	9									
08	198059 X	96289	-0-	-101770 B	-0-	94656	3	1289	4	N	313	297	0			287
						344	9									
*09	191670 X	103491	-0-	-88179 B	-0-	101359	3	1230	4	N	820	233	0	565	1	309
						902	9									
*10	138570 X	NO RPT	-0-	-138570 B	-0-					N	NO RPT					309

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

05	T. A.	104634	-0-	104634 B	835911	99903	3	3229	4	N	1365	309	0	1080	1	199
						1502	9									
06	924110 X	88199	-0-	-835911 B	-0-	83938	3	3150	4	N	1010	217	0	729	1	263
						1111	9									
07	168702 X	76634	-0-	-92068 B	-0-	73336	3	2199	4	N	999	272	0	905	1	85
						1099	9									
08	168702 X	72232	-0-	-96470 B	-0-	69434	3	1852	4	N	860	270	0	530	1	145
						946	9									
*09	163260 X	58716	-0-	-104544 B	-0-	57002	3	995	4	N	654	177	0	370	1	252
						719	9									
*10	104625 X	NO RPT	-0-	-104625 B	-0-					N	NO RPT					252

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

05	1240585 X	128229	-0-	-1112356 B	-0-	124930	3	1680	4	N	1472	426	0	753	1	411
						1619	9									
06	298020 X	107144	-0-	-190876 B	-0-	104651	3	1624	4	N	790	225	0	723	1	253
						869	9									
07	307954 X	56316	-0-	-251638 B	-0-	54794	3	1009	4	N	466	178	0	367	1	174
						513	9									
08	307954 X	70558	-0-	-237396 B	-0-	68699	3	1177	4	N	620	172	0	535	1	87
						682	9									
*09	298020 X	-0-	-0-	-298020 B	-0-					N	-0-					87
*10	128216 X	NO RPT	-0-	-128216 B	-0-					N	NO RPT					87

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

05	885650 X	77183	-0-	-808467 B	-0-	77108	3	75	9	N	68	68	0			-0-
06	250230 X	66214	-0-	-184016 B	-0-	66162	3	52	9	N	47	47	0			-0-
07	258571 X	63229	-0-	-195342 B	-0-	63168	3	61	9	N	55	55	0			-0-
08	258571 X	54675	-0-	-203896 B	-0-	54580	3	95	9	N	86	86	0			-0-
*09	250230 X	47404	-0-	-202826 B	-0-	47341	3	63	9	N	57	57	0			-0-
*10	77190 X	NO RPT	-0-	-77190 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

05	T. A.	62498	-0-	62498 B	70006	45300	3	4080	4	N	11925	50	0	11978	1	526
						13118	9									
06	T. A.	49066	-0-	49066 B	119072	36143	3	3544	4	N	8526	30	0	8175	1	847
						9379	9									
07	T. A.	46732	-0-	46732 B	165804	34754	3	3476	4	N	7729	2928	0	5439	1	209
						8502	9									
08	T. A.	35591	-0-	35591 B	201395	30261	3	5330	9	N	4845	4783	0	63	1	208
*09	226179 X	24784	-0-	-201395 B	-0-	21788	3	2996	9	N	2724	2723	0			209
10	51367 X	NO RPT	-0-	-51367 B	-0-					N	NO RPT					209

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 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF. N/A

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

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.	90088	-0-	90088	553427	89998	3	90	9	N	82	82	0			-0-
04	T. A.	66074	-0-	66074 B	619501	66021	3	53	9	N	48	48	0			-0-
05	T. A.	57707	-0-	57707 B	677208	57707	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	45606	-0-	45606 B	722814	45593	3	13	9	N	12	12	0			-0-
*07	T. A.	50181	-0-	50181 B	772995	50170	3	11	9	N	10	10	0			-0-
08	T. A.	41268	-0-	41268 B	814263	41207	3	61	9	N	55	55	0			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	814263					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	814263					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.	52904	-0-	52904	52904	46367	3	1260	4	N	4797	179	0	3636	1	982
						5277	9									
12	T. A.	124706	-0-	124706	177610	104319	3	8091	4	N	11178	382	0	10945	1	833
						12296	9									
01	T. A.	114237	-0-	114237	291847	94590	3	8553	4	N	10085	366	0	10010	1	542
						11094	9									
02	T. A.	101043	-0-	101043	392890	82562	3	8836	4	N	8768	369	0	8365	1	576
						9645	9									
*03	500428 X	107538	-0-	-392890	-0-	89107	3	7606	4	N	9841	722	0	8677	1	1018
						10825	9									
*04	105870 X	74552	-0-	-31318 B	-0-	88	1	64446	3	N	5970	334	0	5420	1	1234
						3451	4	6567	9							
05	109399 X	91030	-0-	-18369 B	-0-	324	1	83429	3	N	6615	120	0	6924	1	229
						7277	9									
06	105870 X	87650	-0-	-18220 B	-0-	300	1	80434	3	N	5987	95	0	5598	1	523
						330	4	6586	9							
07	109399 X	74499	-0-	-34900 B	-0-	308	1	68655	3	N	5033	55	0	4713	1	788
						5536	9									
08	109399 X	64130	-0-	-45269 B	-0-	217	1	59718	3	N	3814	31	0	3890	1	681
						4195	9									
*09	55804 X	55804	-0-	-0- B	-0-	210	1	51593	3	N	3637	109	0	3423	1	786
						4001	9									
10	90582 X	NO RPT	-0-	-90582 B	-0-					N	NO RPT					786

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10547 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	119049	-0-	119049 B	341054	119049	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	133063	-0-	133063 B	474117	133063	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	123263	-0-	123263 B	597380	123263	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	97353	-0-	97353 B	694733	97353	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	104227	-0-	104227 B	798960	104227	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	798960					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
05	T. A.	40876	-0-	40876 B	339810	31225	3	3132	4	N	5926	134	0	6513	1	148
						6519	9									
06	360674 X	20864	-0-	-339810 B	-0-	132	1	16187	3	N	2912	62	0	2788	1	210
						1342	4	3203	9							
07	83483 X	22438	-0-	-61045 B	-0-	165	1	17163	3	N	2760	60	0	2279	1	631
						2074	4	3036	9							
08	83483 X	30254	-0-	-53229 B	-0-	116	1	22252	3	N	4470	65	0	4598	1	438
						2969	4	4917	9							
*09	80790 X	20019	-0-	-60771 B	-0-	59	1	14956	3	N	2731	34	0	2452	1	683
						2000	4	3004	9							
*10	83483 X	NO RPT	-0-	-83483 B	-0-					N	NO RPT					683

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

05	T. A.	44000	-0-	44000 B	397204	98	1	33617	3	N	6213	73	0	6077	1	529
						3451	4	6834	9							
06	437949 X	40745	-0-	-397204 B	-0-	308	1	30772	3	N	5852	56	0	5868	1	457
						3228	4	6437	9							
07	85932 X	35382	-0-	-50550 B	-0-	299	1	27108	3	N	4774	42	0	4678	1	511
						2724	4	5251	9							
08	85932 X	29614	-0-	-56318 B	-0-	274	1	22896	3	N	4371	28	0	4407	1	447
						1636	4	4808	9							
*09	83160 X	15203	-0-	-67957 B	-0-	117	1	11743	3	N	2327	11	0	2484	1	279
						783	4	2560	9							
*10	85932 X	NO RPT	-0-	-85932 B	-0-					N	NO RPT					279

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

05	T. A.	81577	-0-	81577 B	654715	81577	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	34773	-0-	34773 B	689488	34773	3			N	-0-					-0-
07	769437 X	79949	-0-	-689488 B	-0-	79949	3			N	-0-					-0-
08	214396 X	58002	-0-	-156394 B	-0-	58002	3			N	-0-					-0-
*09	207480 X	50401	-0-	-157079 B	-0-	50401	3			N	-0-					-0-
*10	214396 X	NO RPT	-0-	-214396 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

05	T. A.	73326	-0-	73326 B	193848	60294	3	13032	9	N	11847	11847	0			212
06	T. A.	56785	-0-	56785 B	250633	48092	3	8693	9	N	7903	7903	0			212
07	T. A.	42373	-0-	42373 B	293006	36215	3	6158	9	N	5598	5598	0			212
08	326662 X	33656	-0-	-293006 B	-0-	29356	3	4300	9	N	3909	3909	0			212
*09	44670 X	14998	-0-	-29672 B	-0-	13338	3	1660	9	N	1509	1509	0			212
*10	46159 X	NO RPT	-0-	-46159 B	-0-					N	NO RPT					212

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270051 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A

*04	T. A.	51705	-0-	51705 B	51705	51664	3	41	9	N	37	37	0			-0-
*05	T. A.	135876	-0-	135876 B	187581	135876	3			N	-0-					-0-
*06	T. A.	127844	-0-	127844 B	315425	127844	3			N	-0-					-0-
*07	T. A.	115477	-0-	115477 B	430902	115477	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	93747	-0-	93747 B	524649	93747	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	80130	-0-	80130 B	604779	80130	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	604779					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 #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 10779 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	70582	-0-	70582	70582	70560	3	22	9	N	20	20	0			-0-
*03	T. A.	100498	-0-	100498	171080	100498	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	140490	-0-	140490 B	311570	140490	3			N	-0-					-0-
*05	T. A.	121051	-0-	121051 B	432621	121051	3			N	-0-					-0-
*06	T. A.	100498	-0-	100498 B	533119	100498	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	93483	-0-	93483 B	626602	93483	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	76689	-0-	76689 B	703291	76689	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	84233	-0-	84233 B	787524	84233	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	787524					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	T. A.	60024	-0-	60024 B	60024	60024	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	160874	-0-	160874 B	220898	160874	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	146741	-0-	146741 B	367639	146741	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	116677	-0-	116677 B	484316	116677	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	484316					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 11233 PERF. N/A

*04	T. A.	134796	-0-	134796 B	134796	133176	3	513	4	N	1006	843	0			163
						1107	9									
*05	T. A.	155240	-0-	155240 B	290036	151611	3	2094	4	N	1395	987	0	372	1	199
						1535	9									
*06	T. A.	131943	-0-	131943 B	421979	128956	3	2371	4	N	560	257	0	356	1	146
						616	9									
07	T. A.	136104	-0-	136104 B	558083	134477	3	1371	4	N	233	38	0	177	1	164
						256	9									
08	T. A.	126373	-0-	126373 B	684456	124716	3	1480	4	N	161	31	0	185	1	109
						177	9									
09	T. A.	108027	-0-	108027 B	792483	106403	3	1530	4	N	85	18	0			176
						94	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	792483					N	NO RPT					176

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

05	T. A.	27588	-0-	27588 B	29570	18500	3	2700	4	N	5807	63	0	6147	1	81
						6388	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	29570					N	19					100
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	29570					N	-0-					100
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	29570					N	-0-					100
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	29570					N	-0-					100
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	29570					N	NO RPT					100

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF. N/A

05	T. A.	43615	-0-	43615 B	197326	35057	3	8558	9	N	7780	7780	0			94
06	T. A.	38387	-0-	38387 B	235713	31456	3	6931	9	N	6301	6301	0			94
07	T. A.	32559	-0-	32559 B	268272	27611	3	4948	9	N	4498	4498	0			94
08	T. A.	33145	-0-	33145 B	301417	28797	3	4348	9	N	3953	3954	0			93
09	T. A.	26027	-0-	26027 B	327444	23145	3	2882	9	N	2620	2619	0			94
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	327444					N	NO RPT					94

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	84702	-0-	84702 B	109602	71718	3	8760	4	N	3840	83	0	3969	1	337
						4224	9									
06	T. A.	47342	-0-	47342 B	156944	39418	3	5844	4	N	1891	32	0	1951	1	245
						2080	9									
07	T. A.	38332	-0-	38332 B	195276	32303	3	4553	4	N	1342	17	0	1422	1	148
						1476	9									
08	T. A.	27487	-0-	27487 B	222763	23470	3	2851	4	N	1060	8	0	983	1	217
						1166	9									
09	T. A.	20697	-0-	20697 B	243460	18488	3	1350	4	N	781	18	0	721	1	259
						859	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	243460					N	NO RPT					259

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

*03	T. A.	25157	-0-	25157	25157	14228	3	10552	4	N	343	4	0	150	1	189
						377	9									
*04	T. A.	120543	-0-	120543 B	145700	114079	3	3123	4	N	3037	723	0	2329	1	174
						3341	9									
*05	T. A.	128438	-0-	128438 B	274138	119107	3	6105	4	N	2933	555	0	2280	1	272
						3226	9									
*06	T. A.	107475	-0-	107475 B	381613	99863	3	5590	4	N	1838	403	0	1389	1	318
						2022	9									
*07	T. A.	89238	-0-	89238 B	470851	79462	3	8193	4	N	1439	268	0	1145	1	344
						1583	9									
*08	T. A.	79925	-0-	79925 B	550776	70945	3	6165	4	N	2559	1136	0	1472	1	295
						2815	9									
09	T. A.	62940	-0-	62940 B	613716	58930	3	2791	4	N	1108	440	0	841	1	122
						1219	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	613716					N	NO RPT					122

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 11108 PERF. N/A

*03	T. A.	50359	-0-	50359	50359	28354	3	21898	4	N	97	9	0	39	1	49
						107	9									
*04	T. A.	150903	-0-	150903 B	201262	147057	3	2243	4	N	1457	931	0	535	1	40
						1603	9									
*05	T. A.	113165	-0-	113165 B	314427	109967	3	2424	4	N	704	513	0	209	1	22
						774	9									
*06	T. A.	104925	-0-	104925 B	419352	100151	3	4001	4	N	703	404	0	255	1	66
						773	9									
*07	T. A.	80135	-0-	80135 B	499487	79382	3	317	4	N	396	267	0	157	1	38
						436	9									
*08	T. A.	63235	-0-	63235 B	562722	61817	3	557	4	N	783	779	0	41	1	1
						861	9									
09	T. A.	43853	-0-	43853 B	606575	43216	3	343	4	N	267	267	0	1	1	-0-
						294	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	606575					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.	52492	-0-	52492	52492	35820	3	15914	4	N	689	11	0	300	1	378
						758	9									
*04	T. A.	165049	-0-	165049 B	217541	158694	3	4164	4	N	1992	1006	0	1290	1	74
						2191	9									
*05	T. A.	141897	-0-	141897 B	359438	134804	3	6138	4	N	868	629	0	286	1	27
						955	9									
*06	T. A.	100507	-0-	100507 B	459945	94503	3	5584	4	N	382	381	0	28	1	-0-
						420	9									
*07	T. A.	79415	-0-	79415 B	539360	73669	3	5467	4	N	254	248	0	4	1	2
						279	9									
*08	T. A.	65440	-0-	65440 B	604800	58957	3	5222	4	N	1146	1035	0	90	1	23
						1261	9									
09	T. A.	50675	-0-	50675 B	655475	46765	3	3225	4	N	623	449	0	165	1	32
						685	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	655475					N	NO RPT					32

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

11	T. A.	41609	-0-	41609	41609	41607	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	T. A.	67417	-0-	67417	109026	67411	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	T. A.	123505	-0-	123505	232531	123494	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	T. A.	89038	-0-	89038	321569	89038	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	81060	-0-	81060	402629	81060	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	59208	-0-	59208 B	461837	59208	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	45842	-0-	45842 B	507679	45842	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	38743	-0-	38743 B	546422	38743	3			N	-0-					-0-
*07	T. A.	35964	-0-	35964 B	582386	35964	3			N	-0-					-0-
*08	T. A.	33489	-0-	33489 B	615875	33489	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	29332	-0-	29332 B	645207	29332	3			N	-0-					-0-
*10	199485 X	NO RPT	-0-	-199485 B	445722					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 13631 PERF. N/A

*03	T. A.	11594	-0-	11594	11594	11594	4			N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	11594					N	NO RPT					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF. N/A

12	T. A.	69294	-0-	69294	69294	69285	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	T. A.	69045	-0-	69045	138339	69031	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	T. A.	38807	-0-	38807	177146	38807	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	32991	-0-	32991	210137	32990	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	T. A.	24131	-0-	24131 B	234268	24131	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	23189	-0-	23189 B	257457	23189	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	19572	-0-	19572 B	277029	19572	3			N	-0-					-0-
*07	T. A.	17872	-0-	17872 B	294901	17872	3			N	-0-					-0-
*08	T. A.	16052	-0-	16052 B	310953	16052	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	14642	-0-	14642 B	325595	14642	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	325595					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
02	T. A.	56893	-0-	56893	56893	43567	3	4177	4	N	8317	413	0	7179	1	725
						9149	9									
03	T. A.	108546	-0-	108546	165439	84196	3	9832	4	N	13198	614	0	12466	1	843
						14518	9									
04	T. A.	89302	-0-	89302 B	254741	67816	3	9750	4	N	10669	182	0	10477	1	853
						11736	9									
05	T. A.	78376	-0-	78376 B	333117	58989	3	10075	4	N	8465	142	0	8714	1	462
						9312	9									
06	T. A.	74173	-0-	74173 B	407290	393	1	58640	3	N	6884	118	0	6829	1	399
						7568	4	7572	9							
*07	T. A.	78267	-0-	78267 B	485557	260	1	63688	3	N	6668	208	0	6445	1	414
						6984	4	7335	9							
*08	T. A.	27656	-0-	27656 B	513213	145	1	21872	3	N	2554	66	0	2665	1	237
						2830	4	2809	9							
*09	553920 X	40707	-0-	-513213 B	-0-	260	1	31116	3	N	4718	84	0	4306	1	565
						4141	4	5190	9							
*10	106702 X	NO RPT	-0-	-106702 B	-0-					N	NO RPT					565

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12198 PERF. N/A

01	T. A.	88373	-0-	88373	88373	71390	3	6081	4	N	9911	132	0	9324	1	455
						10902	9									
02	T. A.	90979	-0-	90979	179352	70941	3	9765	4	N	9339	150	0	8736	1	908
						10273	9									
03	T. A.	52743	-0-	52743	232095	41075	3	5413	4	N	5686	270	0	5604	1	720
						6255	9									
04	T. A.	46486	-0-	46486 B	278581	36075	3	5279	4	N	4665	159	0	4869	1	357
						5132	9									
05	T. A.	54264	-0-	54264 B	332845	42102	3	6820	4	N	4856	47	0	4901	1	265
						5342	9									
06	T. A.	44336	-0-	44336 B	377181	55	1	35359	3	N	3260	43	0	3195	1	287
						5336	4	3586	9							
*07	T. A.	37863	-0-	37863 B	415044	299	1	30281	3	N	3025	73	0	2873	1	366
						3955	4	3328	9							
*08	T. A.	30031	-0-	30031 B	445075	415	1	23578	3	N	2353	27	0	2158	1	534
						3450	4	2588	9							
09	T. A.	27421	-0-	27421 B	472496	300	1	21765	3	N	2160	37	0	2325	1	332
						2980	4	2376	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	472496					N	NO RPT					332

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. N/A

04	T. A.	2047	-0-	2047 B	2047	1671	3	100	4	N	251	7	0			244
						276	9									
05	T. A.	67545	-0-	67545 B	69592	42570	3	8853	4	N	14656	144	0	14168	1	588
						16122	9									
06	T. A.	62540	-0-	62540 B	132132	42536	3	6646	4	N	12144	124	0	11410	1	1198
						13358	9									
*07	T. A.	2674	-0-	2674 B	134806	1184	3	885	4	N	550	3	0	1561	1	184
						605	9									
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	134806					N	-0-					184
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	134806					N	-0-					184
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	134806					N	NO RPT					184

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	12165	-0-	-855 B	-0-	3889	1	6865	2	N	1283	1244	1			684
							1411	9									
06	15975	X	15975	-0-	-0- B	-0-	2468	1	12231	2	N	1160	1359	1			485
							1276	9									
07	10660	X	10660	-0-	-0- B	-0-	3137	1	5819	2	N	1549	861	1			1173
							1704	9									
08	13423	X	10171	-0-	-3252 B	-0-	3131	1	5743	2	N	1179	1382	1			970
							1297	9									
09	14100	X	9892	-0-	-4208 B	-0-	3115	1	5358	2	N	1290	710	1			1550
							1419	9									
10	14570	X	8904	-0-	-5666 B	-0-	3092	1	4790	2	N	929	1699	1			780
							1022	9									

VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

05	9207	X	7571	-0-	-1636 B	-0-	465	1	5963	2	Y	842	808	1			251
							217	4	926	9							
06	8760	X	5372	-0-	-3388 B	-0-	4516	2	151	4	Y	641	521	1			371
							705	9									
07	5719	X	5719	-0-	-0- B	-0-	245	1	4687	2	Y	715	723	1			363
							787	9									
08	7998	X	7963	-0-	-35 B	-0-	340	1	6857	2	Y	696	678	1	2	8	379
							766	9									
09	7740	X	7515	-0-	-225 B	-0-	341	1	6565	2	Y	554	621	1			312
							609	9									
*10	8463	X	8463	-0-	-0- B	-0-	406	1	7261	2	Y	724	649	1			387
							796	9									

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

05	14229	X	10062	-0-	-4167 B	-0-	465	1	8699	2	Y	619	624	1			193
							217	4	681	9							
06	13230	X	7365	-0-	-5865 B	-0-	6722	2	151	4	Y	447	375	1			265
							492	9									
07	12167	X	12167	-0-	-0- B	-0-	493	1	10722	2	Y	865	691	1			439
							952	9									
08	12431	X	9197	-0-	-3234 B	-0-	397	1	8038	2	Y	693	753	1			379
							762	9									
09	10170	X	8532	-0-	-1638 B	-0-	379	1	7465	2	Y	625	652	1			352
							688	9									
10	12152	X	6758	-0-	-5394 B	-0-	338	1	5838	2	Y	529	598	1			283
							582	9									

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

05	57916	X	57916	-0-	-0- B	-0-	3554	1	50013	2	Y	3954	3908	1			892
							4349	9									
06	52860	X	47939	-0-	-4921 B	-0-	3640	1	40401	2	Y	3544	3766	1			670
							3898	9									
07	48081	X	45137	-0-	-2944 B	-0-	5947	1	35806	2	Y	3076	2978	1			768
							3384	9									
08	48081	X	40226	-0-	-7855 B	-0-	5562	1	31900	2	Y	2513	2646	1			635
							2764	9									
09	46530	X	33689	-0-	-12841 B	-0-	5740	1	25693	2	Y	2051	2048	1			638
							2256	9									
10	48081	X	28231	-0-	-19850 B	-0-	5170	1	21393	2	Y	1516	1726	1			428
							1668	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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
05	59520 X	19932	-0-	-39588 B	-0-	909	1	12787	2	Y	5669	5732	1			1308
						6236	9									
06	57600 X	14418	-0-	-43182 B	-0-	823	1	9133	2	Y	4056	4552	1	1	8	811
						4462	9									
07	54033 X	14546	-0-	-39487 B	-0-	1576	1	9403	2	Y	3243	3244	1			810
						3567	9									
08	54033 X	16625	-0-	-37408 B	-0-	1914	1	10923	2	Y	3444	3384	1			870
						3788	9									
09	30390 X	15191	-0-	-15199 B	-0-	2088	1	9312	2	Y	3446	3244	1			1072
						3791	9									
10	19933 X	16046	-0-	-3887 B	-0-	2438	1	10078	2	Y	3209	3375	1			906
						3530	9									

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

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-
10	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

05	5549 X	3056	-0-	-2493 B	-0-	2876	2	180	9	Y	164	195	1			125
06	3720 X	3128	-0-	-592 B	-0-	3042	2	86	9	Y	78	136	1			67
07	3348 X	2917	-0-	-431 B	-0-	2739	2	178	9	Y	162	65	1			164
08	3372 X	3372	-0-	-0- B	-0-	3372	2			Y	-0-	108	1			56
09	5344 X	5344	-0-	-0- B	-0-	5344	2			Y	-0-	22	1			34
10	3224 X	2826	-0-	-398 B	-0-	2826	2			Y	-0-	28	1			6

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

05	26133 X	16870	-0-	-9263 B	-0-	16481	2	389	9	Y	354	380	1			260
06	20370 X	17854	-0-	-2516 B	-0-	17576	2	278	9	Y	253	333	1			180
07	20150 X	16415	-0-	-3735 B	-0-	15985	2	430	9	Y	391	154	1			417
08	20150 X	16586	-0-	-3564 B	-0-	16007	2	579	9	Y	526	407	1			536
09	19500 X	3958	-0-	-15542 B	-0-	3332	2	626	9	Y	569	319	1			786
10	18445 X	15643	-0-	-2802 B	-0-	14817	2	826	9	Y	751	1049	1			488

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

05	15004 X	13080	-0-	-1924 B	-0-	13080	2			N	-0-					92
06	14130 X	12394	-0-	-1736 B	-0-	12394	2			N	-0-					92
07	INC G-10	12324	-0-	12324 B	12324	12324	2			N	-0-					92
08	INC G-10	12027	-0-	12027 B	24351	12027	2			N	-0-					92
09	INC G-10	10986	-0-	10986 B	35337	10986	2			N	-0-					92
10	INC G-10	10796	-0-	10796 B	46133	10796	2			N	-0-					92

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

05	33263 X	16940	-0-	-16323 B	-0-	16940	2			N	-0-					168
06	32190 X	15764	-0-	-16426 B	-0-	15764	2			N	-0-					168
07	33263 X	15663	-0-	-17600 B	-0-	15663	2			N	-0-					168
08	17856 X	15118	-0-	-2738 B	-0-	15118	2			N	-0-					168
09	16560 X	14246	-0-	-2314 B	-0-	14246	2			N	-0-					168
10	16926 X	14064	-0-	-2862 B	-0-	14064	2			N	-0-					168

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40114	X	31270	-0-	-8844 B	-0-	31270	2			N	-0-					124
06	38820	X	26642	-0-	-12178 B	-0-	26642	2			N	-0-					124
07	DLQ G-10		30415	-0-	30415 B	30415	4178	1	26237	2	N	-0-					124
08	DLQ G-10		29208	-0-	29208 B	59623	574	1	28634	2	N	-0-					124
09	85567	X	25944	-0-	-59623 B	-0-	25944	2			N	-0-	37	1			87
*10	29074	X	29074	-0-	-0- B	-0-	863	1	28207	2	N	4	4	8			87
							4	9									

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
05	49383	X	42842	-0-	-6541 B	-0-	42842	2			N	-0-					144
06	47070	X	36714	-0-	-10356 B	-0-	36714	2			N	-0-					144
07	43741	X	34825	-0-	-8916 B	-0-	935	1	33890	2	N	-0-					144
08	42966	X	40288	-0-	-2678 B	-0-	1251	1	39037	2	N	-0-					144
09	41460	X	35290	-0-	-6170 B	-0-	1266	1	34022	2	N	2					146
							2	9									
10	42842	X	30195	-0-	-12647 B	-0-	1146	1	29045	2	N	4	92	1			58
							4	9									

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86690	-0-	86690 B	1531372	2069	1	84621	2	N	-0-					-0-
06	1605200	X	73828	-0-	-1531372 B	-0-	1068	1	72760	2	N	-0-					-0-
07	96255	X	80826	-0-	-15429 B	-0-	2170	1	78656	2	N	-0-					-0-
08	70943	X	70943	-0-	-0- B	-0-	2204	1	68739	2	N	-0-					-0-
09	89100	X	69099	-0-	-20001 B	-0-	2480	1	66619	2	N	-0-					-0-
10	86676	X	71014	-0-	-15662 B	-0-	2696	1	68316	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178157	X	133695	-0-	-44462 B	-0-	133695	3			N	-0-					-0-
06	172410	X	142996	-0-	-29414 B	-0-	142996	3			N	-0-					-0-
07	146258	X	138855	-0-	-7403 B	-0-	138855	3			N	-0-					-0-
08	141856	X	129854	-0-	-12002 B	-0-	129854	3			N	-0-					-0-
09	143010	X	116901	-0-	-26109 B	-0-	116901	3			N	-0-					-0-
10	147777	X	115433	-0-	-32344 B	-0-	115433	3			N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY V, LP 486536
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	865426	X	14554	-0-	-850872 B	-0-	145	1	14409	2	N	-0-					-0-
06	15210	X	12013	-0-	-3197 B	-0-	141	1	11872	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	13766	-0-	-1951 B	-0-	168	1	13598	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	13756	-0-	-1961 B	-0-	181	1	13575	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	9667	-0-	-5543 B	-0-	87	1	9580	2	N	-0-					-0-
10	14539	X	NO RPT	-0-	-14539 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12183	X	9930	-0-	-2253 B	-0-	263	1	9667	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	9827	-0-	-1963 B	-0-	222	1	9605	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	10071	-0-	-2887 B	-0-	162	1	9909	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	7972	-0-	-4986 B	-0-	108	1	7864	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	8716	-0-	-3824 B	-0-	543	1	8173	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14691 X	14691	-0-	-0- B	-0-	443	1	14248	2	N	-0-					-0-
06	14550 X	11592	-0-	-2958 B	-0-	331	1	11261	2	N	-0-					-0-
07	15035 X	14380	-0-	-655 B	-0-	346	1	14034	2	N	-0-					-0-
08	15035 X	13725	-0-	-1310 B	-0-	368	1	13357	2	N	-0-					-0-
09	14220 X	12814	-0-	-1406 B	-0-	445	1	12369	2	N	-0-					-0-
10	14694 X	NO RPT	-0-	-14694 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

05	8649 X	5650	-0-	-2999 B	-0-	150	1	5500	2	N	-0-					-0-
06	8430 X	5127	-0-	-3303 B	-0-	116	1	5011	2	N	-0-					-0-
07	8711 X	5622	-0-	-3089 B	-0-	90	1	5532	2	N	-0-					-0-
08	8711 X	6693	-0-	-2018 B	-0-	91	1	6602	2	N	-0-					-0-
09	7295 X	7295	-0-	-0- B	-0-	463	1	6832	2	N	-0-					-0-
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

05	14415 X	12229	-0-	-2186 B	-0-	379	1	11850	2	N	-0-					-0-
06	13200 X	9569	-0-	-3631 B	-0-	115	1	9454	2	N	-0-					-0-
07	13051 X	12193	-0-	-858 B	-0-	111	1	12082	2	N	-0-					-0-
08	13051 X	12020	-0-	-1031 B	-0-	124	1	11896	2	N	-0-					-0-
09	12630 X	11212	-0-	-1418 B	-0-	97	1	11115	2	N	-0-					-0-
10	12214 X	NO RPT	-0-	-12214 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA VELA BENAVIDES WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

05	12772 X	9272	-0-	-3500 B	-0-	243	1	9029	2	N	-0-					-0-
06	12360 X	7333	-0-	-5027 B	-0-	243	1	7090	2	N	-0-					-0-
07	12307 X	5872	-0-	-6435 B	-0-	243	1	5629	2	N	-0-					-0-
08	12307 X	10038	-0-	-2269 B	-0-	243	1	9795	2	N	-0-					-0-
09	8970 X	7876	-0-	-1094 B	-0-	243	1	7633	2	N	-0-					-0-
10	9269 X	NO RPT	-0-	-9269 B	-0-					N	NO RPT					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

05	24366 X	21545	-0-	-2821 B	-0-	202	1	21343	2	N	-0-					-0-
06	23580 X	13489	-0-	-10091 B	-0-	171	1	13318	2	N	-0-					-0-
07	22723 X	17338	-0-	-5385 B	-0-	159	1	17179	2	N	-0-					-0-
08	22723 X	22215	-0-	-508 B	-0-	228	1	21987	2	N	-0-					-0-
09	21990 X	18585	-0-	-3405 B	-0-	784	1	17801	2	N	-0-					-0-
10	21545 X	NO RPT	-0-	-21545 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ST OF TX-LA CRUZ TRES LAND, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

05	8401 X	7102	-0-	-1299 B	-0-	197	1	6905	2	N	-0-					-0-
06	8460 X	6486	-0-	-1974 B	-0-	367	1	6119	2	N	-0-					-0-
07	10013 X	7820	-0-	-2193 B	-0-	70	1	7750	2	N	-0-					-0-
08	10013 X	7550	-0-	-2463 B	-0-	379	1	7171	2	N	-0-					-0-
09	9690 X	7406	-0-	-2284 B	-0-	57	1	7349	2	N	-0-					-0-
10	7812 X	NO RPT	-0-	-7812 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

05	15035 X	14597	-0-	-438 B	-0-	308	1	14289	2	N	-0-					-0-
06	16890 X	9481	-0-	-7409 B	-0-	110	1	9371	2	N	-0-					-0-
07	17453 X	14091	-0-	-3362 B	-0-	127	1	13964	2	N	-0-					-0-
08	17453 X	13805	-0-	-3648 B	-0-	263	1	13542	2	N	-0-					-0-
09	14130 X	11242	-0-	-2888 B	-0-	94	1	11148	2	N	-0-					-0-
10	14601 X	NO RPT	-0-	-14601 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

STATE OF TEXAS - BOB PECK WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14880 X	13104	-0-	-1776 B	-0-	14	1	13090	2	N	-0-			-0-
06	13920 X	10872	-0-	-3048 B	-0-	93	1	10779	2	N	-0-			-0-
07	14322 X	10315	-0-	-4007 B	-0-	1	1	10314	2	N	-0-			-0-
08	14322 X	13448	-0-	-874 B	-0-	153	1	13295	2	N	-0-			-0-
09	12960 X	12122	-0-	-838 B	-0-	150	1	11972	2	N	-0-			-0-
10	13113 X	NO RPT	-0-	-13113 B	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS - A.E. PUIG WELL #: 1H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

05	18972 X	15502	-0-	-3470 B	-0-	146	1	15356	2	N	-0-			-0-
06	18030 X	14792	-0-	-3238 B	-0-	160	1	14632	2	N	-0-			-0-
07	20677 X	19720	-0-	-957 B	-0-	177	1	19543	2	N	-0-			-0-
08	20677 X	18482	-0-	-2195 B	-0-	345	1	18137	2	N	-0-			-0-
09	20010 X	14422	-0-	-5588 B	-0-	185	1	14237	2	N	-0-			-0-
10	19716 X	NO RPT	-0-	-19716 B	-0-					N	NO RPT			-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	22483 X	22483	-0-	-0- B	-0-	249	1	22234	2	N	-0-			-0-
06	19890 X	17717	-0-	-2173 B	-0-	240	1	17477	2	N	-0-			-0-
07	23467 X	20215	-0-	-3252 B	-0-	226	1	19989	2	N	-0-			-0-
08	23467 X	19394	-0-	-4073 B	-0-	198	1	19196	2	N	-0-			-0-
09	22710 X	17289	-0-	-5421 B	-0-	224	1	17065	2	N	-0-			-0-
10	22475 X	NO RPT	-0-	-22475 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ST OF TX PRIETO SAN JUAN GU WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

05	23219 X	22001	-0-	-1218 B	-0-	402	1	21599	2	N	-0-			-0-
06	22470 X	16990	-0-	-5480 B	-0-	203	1	16787	2	N	-0-			-0-
07	25854 X	19474	-0-	-6380 B	-0-	176	1	19298	2	N	-0-			-0-
08	25854 X	17904	-0-	-7950 B	-0-	320	1	17584	2	N	-0-			-0-
09	25020 X	15259	-0-	-9761 B	-0-	150	1	15109	2	N	-0-			-0-
10	22010 X	NO RPT	-0-	-22010 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

05	19251 X	13764	-0-	-5487 B	-0-	365	1	13399	2	N	-0-			-0-
06	18630 X	12675	-0-	-5955 B	-0-	287	1	12388	2	N	-0-			-0-
07	18755 X	11364	-0-	-7391 B	-0-	183	1	11181	2	N	-0-			-0-
08	18755 X	12164	-0-	-6591 B	-0-	165	1	11999	2	N	-0-			-0-
09	13320 X	12755	-0-	-565 B	-0-	783	1	11972	2	N	-0-			-0-
10	13764 X	NO RPT	-0-	-13764 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

05	15407 X	13132	-0-	-2275 B	-0-	121	1	13011	2	N	-0-			-0-
06	14640 X	9359	-0-	-5281 B	-0-	112	1	9247	2	N	-0-			-0-
07	15128 X	10247	-0-	-4881 B	-0-	1011	1	9236	2	N	-0-			-0-
08	14415 X	10427	-0-	-3988 B	-0-	286	1	10141	2	N	-0-			-0-
09	12870 X	8920	-0-	-3950 B	-0-	357	1	8563	2	N	-0-			-0-
10	13144 X	NO RPT	-0-	-13144 B	-0-					N	NO RPT			-0-

L.F. PUIG III GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

05	16058 X	13792	-0-	-2266 B	-0-	849	1	12943	2	N	-0-			-0-
06	17100 X	12678	-0-	-4422 B	-0-	897	1	11781	2	N	-0-			-0-
07	17670 X	13158	-0-	-4512 B	-0-	1015	1	12143	2	N	-0-			-0-
08	17670 X	11582	-0-	-6088 B	-0-	784	1	10798	2	N	-0-			-0-
09	15180 X	10635	-0-	-4545 B	-0-	131	1	10504	2	N	-0-			-0-
10	13795 X	NO RPT	-0-	-13795 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
PUIG WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339 X	6199	-0-	-2140 B	-0-	57	1	6142	2	N	-0-					-0-
06	8070 X	6167	-0-	-1903 B	-0-	74	1	6093	2	N	-0-					-0-
07	8277 X	7362	-0-	-915 B	-0-	723	1	6639	2	N	-0-					-0-
08	7905 X	5586	-0-	-2319 B	-0-	153	1	5433	2	N	-0-					-0-
09	7020 X	4682	-0-	-2338 B	-0-	187	1	4495	2	N	-0-					-0-
10	7347 X	NO RPT	-0-	-7347 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

05	11997 X	9786	-0-	-2211 B	-0-	90	1	9696	2	N	-0-					-0-
06	11610 X	7183	-0-	-4427 B	-0-	86	1	7097	2	N	-0-					-0-
07	11160 X	8742	-0-	-2418 B	-0-	78	1	8664	2	N	-0-					-0-
08	11160 X	8352	-0-	-2808 B	-0-	85	1	8267	2	N	-0-					-0-
09	10800 X	8391	-0-	-2409 B	-0-	72	1	8319	2	N	-0-					-0-
10	9796 X	NO RPT	-0-	-9796 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS - PRIETO SAN JUAN WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

05	32149 X	32149	-0-	-0- B	-0-	590	1	31559	2	N	-0-					-0-
06	29760 X	25820	-0-	-3940 B	-0-	309	1	25511	2	N	-0-					-0-
07	38068 X	27529	-0-	-10539 B	-0-	248	1	27281	2	N	-0-					-0-
08	38068 X	27198	-0-	-10870 B	-0-	486	1	26712	2	N	-0-					-0-
09	36840 X	23585	-0-	-13255 B	-0-	232	1	23353	2	N	-0-					-0-
10	32147 X	NO RPT	-0-	-32147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

05	11067 X	9951	-0-	-1116 B	-0-	91	1	9860	2	N	-0-					-0-
06	10200 X	8950	-0-	-1250 B	-0-	107	1	8843	2	N	-0-					-0-
07	10013 X	9508	-0-	-505 B	-0-	937	1	8571	2	N	-0-					-0-
08	9951 X	8626	-0-	-1325 B	-0-	237	1	8389	2	N	-0-					-0-
09	9630 X	7815	-0-	-1815 B	-0-	312	1	7503	2	N	-0-					-0-
10	9951 X	NO RPT	-0-	-9951 B	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

05	20987 X	12611	-0-	-8376 B	-0-	271	1	12340	2	N	-0-					-0-
06	20310 X	14424	-0-	-5886 B	-0-	163	1	14261	2	N	-0-					-0-
07	17050 X	15913	-0-	-1137 B	-0-	134	1	15779	2	N	-0-					-0-
08	15965 X	14665	-0-	-1300 B	-0-	141	1	14524	2	N	-0-					-0-
09	14760 X	12355	-0-	-2405 B	-0-	100	1	12255	2	N	-0-					-0-
10	15903 X	NO RPT	-0-	-15903 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

05	15159 X	9754	-0-	-5405 B	-0-	299	1	9455	2	N	-0-					-0-
06	14670 X	7595	-0-	-7075 B	-0-	91	1	7504	2	N	-0-					-0-
07	15159 X	9345	-0-	-5814 B	-0-	84	1	9261	2	N	-0-					-0-
08	12586 X	8751	-0-	-3835 B	-0-	90	1	8661	2	N	-0-					-0-
09	10860 X	8074	-0-	-2786 B	-0-	70	1	8004	2	N	-0-					-0-
10	9765 X	NO RPT	-0-	-9765 B	-0-					N	NO RPT					-0-

L.F. PUIG III GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

05	16244 X	15887	-0-	-357 B	-0-	974	1	14913	2	N	-0-					-0-
06	14880 X	11928	-0-	-2952 B	-0-	844	1	11084	2	N	-0-					-0-
07	16988 X	13643	-0-	-3345 B	-0-	1048	1	12595	2	N	-0-					-0-
08	16988 X	13012	-0-	-3976 B	-0-	879	1	12133	2	N	-0-					-0-
09	16440 X	11449	-0-	-4991 B	-0-	141	1	11308	2	N	-0-					-0-
10	15872 X	NO RPT	-0-	-15872 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24521	X	19663	-0-	-4858 B	-0-	594	1	19069	2	N	-0-					-0-
06	21210	X	15396	-0-	-5814 B	-0-	439	1	14957	2	N	-0-					-0-
07	21359	X	19397	-0-	-1962 B	-0-	468	1	18929	2	N	-0-					-0-
08	21354	X	21354	-0-	-0- B	-0-	572	1	20782	2	N	-0-					-0-
09	19920	X	18456	-0-	-1464 B	-0-	640	1	17816	2	N	-0-					-0-
10	19654	X	NO RPT	-0-	-19654 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE NEEL WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

05	17546	X	13911	-0-	-3635 B	-0-	301	1	13610	2	N	-0-					-0-
06	16980	X	15114	-0-	-1866 B	-0-	310	1	14804	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	15920	-0-	-1316 B	-0-	349	1	15571	2	N	-0-					-0-
08	16523	X	15062	-0-	-1461 B	-0-	216	1	14846	2	N	-0-					-0-
09	15990	X	13057	-0-	-2933 B	-0-	113	1	12944	2	N	-0-					-0-
10	15934	X	NO RPT	-0-	-15934 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS-PUIG BROS. CORP. WELL #: 2H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

05	65441	X	6283	-0-	-59158 B	-0-	130	1	6153	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	5422	-0-	-2798 B	-0-	372	1	5050	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6046	-0-	-2324 B	-0-	447	1	5599	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	5396	-0-	-1889 B	-0-	102	1	5294	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	5078	-0-	-1792 B	-0-	45	1	5033	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOT - LA CRUZ TRES LAND,LTD. GU1 WELL #: 1H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

05	130665	X	9121	-0-	-121544 B	-0-	253	1	8868	2	N	-0-					-0-
06	8312	X	8312	-0-	-0- B	-0-	470	1	7842	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	7550	-0-	-4819 B	-0-	68	1	7482	2	N	-0-					-0-
*08	12369	X	8201	-0-	-4168 B	-0-	412	1	7789	2	N	-0-					-0-
*09	11310	X	8149	-0-	-3161 B	-0-	62	1	8087	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

05	155992	X	22700	-0-	-133292 B	-0-	472	1	22228	2	N	-0-					-0-
06	18294	X	18294	-0-	-0- B	-0-	1255	1	17039	2	N	-0-					-0-
07	27590	X	21851	-0-	-5739 B	-0-	1621	1	20230	2	N	-0-					-0-
08	26319	X	22076	-0-	-4243 B	-0-	420	1	21656	2	N	-0-					-0-
09	23910	X	18643	-0-	-5267 B	-0-	165	1	18478	2	N	-0-					-0-
10	22692	X	NO RPT	-0-	-22692 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

05	267530	X	47837	-0-	-219693 B	-0-	1445	1	46392	2	N	-0-					-0-
06	33685	X	33685	-0-	-0- B	-0-	962	1	32723	2	N	-0-					-0-
07	53909	X	45767	-0-	-8142 B	-0-	1104	1	44663	2	N	-0-					-0-
08	50995	X	42984	-0-	-8011 B	-0-	1151	1	41833	2	N	-0-					-0-
09	47340	X	40104	-0-	-7236 B	-0-	1391	1	38713	2	N	-0-					-0-
10	47833	X	NO RPT	-0-	-47833 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS - MANN TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

05	26846	X	7492	-0-	-19354 B	-0-	500	1	6992	2	N	-0-					-0-
06	25980	X	6016	-0-	-19964 B	-0-	373	1	5643	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	6421	-0-	-1856 B	-0-	55	1	6366	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6464	-0-	-1286 B	-0-	161	1	6303	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	4754	-0-	-2506 B	-0-	116	1	4638	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594 X	10215	-0-	-1379 B	-0-	244	1	9965	2	N	5	1	8			22
						6	9									
06	11220 X	7017	-0-	-4203 B	-0-	180	1	6837	2	N	-0-	22	1			-0-
07	7070 X	7070	-0-	-0- B	-0-	201	1	6866	3	N	3					3
						3	9									
08	14092 X	14092	-0-	-0- B	-0-	14091	3	1	9	N	1	1	8			3
09	11645 X	11645	-0-	-0- B	-0-	345	1	11296	3	N	4	3	8			4
						4	9									
*10	10399 X	10399	-0-	-0- B	-0-	231	1	10166	3	N	2	2	8			4
						2	9									

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

05	20987 X	18489	-0-	-2498 B	-0-	18488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	21210 X	18382	-0-	-2828 B	-0-	18382	2			N	-0-					-0-
07	21493 X	21493	-0-	-0- B	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
08	24497 X	24497	-0-	-0- B	-0-	24497	2			N	-0-					-0-
09	23490 X	20191	-0-	-3299 B	-0-	20190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	21483 X	20033	-0-	-1450 B	-0-	20033	2			N	-0-					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

05	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	31	1	187	2	N	-0-					-0-
07	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	310 N	253	-0-	-57 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

05	14632 X	12859	-0-	-1773 B	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
06	14100 X	12375	-0-	-1725 B	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
07	13021 X	13021	-0-	-0- B	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
08	14570 X	10095	-0-	-4475 B	-0-	10094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12450 X	11750	-0-	-700 B	-0-	11747	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	13020 X	12012	-0-	-1008 B	-0-	12006	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 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
05	7905	X	5492	-0-	-2413 B	-0-	344	1	5112	2	N	33					71
							36	9									
06	7650	X	7406	-0-	-244 B	-0-	1049	1	6285	2	N	65					136
							72	9									
07	5777	X	5777	-0-	-0- B	-0-	5777	2			N	-0-	105	1			31
08	7750	X	7248	-0-	-502 B	-0-	7	1	7205	2	N	33					64
							36	9									
09	7410	X	3895	-0-	-3515 B	-0-	3881	2	14	9	N	13					77
*10	7944	X	7944	-0-	-0- B	-0-	7890	2	54	9	N	49	67	1	1	8	58

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

05	18197	X	17207	-0-	-990 B	-0-	17206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18600	X	16760	-0-	-1840 B	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	17174	-0-	-0- B	-0-	17174	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	15249	-0-	-3971 B	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	14050	-0-	-4430 B	-0-	14050	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	13357	-0-	-3972 B	-0-	13357	2			N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

05	29016	X	18543	-0-	-10473 B	-0-	3697	1	14845	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	28080	X	18327	-0-	-9753 B	-0-	3512	1	14815	2	N	-0-					-0-
07	18005	X	18005	-0-	-0- B	-0-	338	1	17666	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	21669	X	15578	-0-	-6091 B	-0-	304	1	15274	2	N	-0-					-0-
09	19050	X	14687	-0-	-4363 B	-0-	1	1	14686	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	12192	-0-	-6749 B	-0-	7	1	12185	2	N	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

05	13578	X	12124	-0-	-1454 B	-0-	109	1	12015	2	Y	-0-					-0-
06	12900	X	11496	-0-	-1404 B	-0-	85	1	11411	2	Y	-0-					-0-
07	11755	X	11755	-0-	-0- B	-0-	220	1	11534	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	12400	X	12347	-0-	-53 B	-0-	241	1	12106	2	Y	-0-					-0-
09	11730	X	10814	-0-	-916 B	-0-	10814	2			Y	-0-					-0-
10	12121	X	10637	-0-	-1484 B	-0-	6	1	10631	2	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

05	24986	X	22901	-0-	-2085 B	-0-	730	1	22159	2	N	11	1	8			102
							12	9									
06	23250	X	20329	-0-	-2921 B	-0-	812	1	19510	2	N	6	23	1			85
							7	9									
07	20144	X	20144	-0-	-0- B	-0-	915	1	19214	3	N	14	1	8			98
							15	9									
08	23591	X	21470	-0-	-2121 B	-0-	219	1	21247	3	N	4					102
							4	9									
09	22380	X	18284	-0-	-4096 B	-0-	1032	1	17252	3	N	-0-					102
10	22909	X	20043	-0-	-2866 B	-0-	1084	1	18941	3	N	16					118
							18	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144 X	11412	-0-	-1732 B	-0-	720	1	10692	2	N	-0-					-0-
06	12750 X	10956	-0-	-1794 B	-0-	1567	1	9389	2	N	-0-					-0-
07	11816 X	11816	-0-	-0- B	-0-	222	1	11594	2	N	-0-					-0-
08	13175 X	11623	-0-	-1552 B	-0-	226	1	11397	2	N	-0-					-0-
09	12300 X	9319	-0-	-2981 B	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
10	11811 X	10270	-0-	-1541 B	-0-	6	1	10263	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

05	91388 X	72064	-0-	-19324 B	-0-	14367	1	57697	2	N	-0-					-0-
06	88440 X	73969	-0-	-14471 B	-0-	14174	1	59795	2	N	-0-					-0-
07	77090 X	77090	-0-	-0- B	-0-	77090	2			N	-0-					-0-
08	79484 X	65978	-0-	-13506 B	-0-	1286	1	64692	2	N	-0-					-0-
*09	73980 X	71192	-0-	-2788 B	-0-	3	1	71188	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	77097 X	69868	-0-	-7229 B	-0-	39	1	69828	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

05	15283 X	12571	-0-	-2712 B	-0-	791	1	11733	2	Y	43	54	1	3	8	18
						47	9									
06	14760 X	12425	-0-	-2335 B	-0-	1772	1	10619	2	Y	31	34	1			15
						34	9									
07	10667 X	10667	-0-	-0- B	-0-	10657	2	10	9	Y	9	16	1	1	8	7
08	12741 X	12196	-0-	-545 B	-0-	12	1	12173	2	Y	10	12	1	1	8	4
						11	9									
09	12420 X	8705	-0-	-3715 B	-0-	8694	2	11	9	Y	10	4	1	10	8	-0-
10	12834 X	12091	-0-	-743 B	-0-	12081	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

05	1612 X	171	-0-	-1441 B	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
06	1685 X	1685	-0-	-0- B	-0-	241	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	1612 X	869	-0-	-743 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	1271 X	1002	-0-	-269 B	-0-	1	1	1001	2	N	-0-					-0-
09	1680 X	580	-0-	-1100 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	1736 X	99	-0-	-1637 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

05	49476 X	45374	-0-	-4102 B	-0-	409	1	44962	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	47340 X	42321	-0-	-5019 B	-0-	315	1	42006	2	N	-0-					-0-
07	42647 X	42647	-0-	-0- B	-0-	799	1	41847	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	48918 X	42106	-0-	-6812 B	-0-	820	1	41285	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	45930 X	39350	-0-	-6580 B	-0-	1	1	39348	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	45384 X	40048	-0-	-5336 B	-0-	22	1	40019	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94829 X	86736	-0-	-8093 B	-0-	781	1	85954	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	91770 X	83947	-0-	-7823 B	-0-	624	1	83323	2	N	-0-					-0-
07	87506 X	87506	-0-	-0- B	-0-	1640	1	85866	2	N	-0-					-0-
08	94829 X	85462	-0-	-9367 B	-0-	1665	1	83796	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	85800 X	79405	-0-	-6395 B	-0-	3	1	79401	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	87513 X	48881	-0-	-38632 B	-0-	27	1	48853	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

05	39494 X	34932	-0-	-4562 B	-0-	6964	1	27968	2	N	-0-					-0-
06	38220 X	27769	-0-	-10451 B	-0-	5321	1	22448	2	N	-0-					-0-
07	26069 X	26069	-0-	-0- B	-0-	489	1	25580	2	N	-0-					-0-
08	37696 X	34362	-0-	-3334 B	-0-	670	1	33692	2	N	-0-					-0-
09	39426 X	39426	-0-	-0- B	-0-	1	1	39425	2	N	-0-					-0-
*10	37565 X	37565	-0-	-0- B	-0-	21	1	37544	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

05	26629 X	21747	-0-	-4882 B	-0-	196	1	21551	2	N	-0-					-0-
06	27620 X	27620	-0-	-0- B	-0-	205	1	27415	2	N	-0-					-0-
07	23395 X	23395	-0-	-0- B	-0-	439	1	22956	2	N	-0-					-0-
08	26102 X	25622	-0-	-480 B	-0-	499	1	25123	2	N	-0-					-0-
09	27630 X	19513	-0-	-8117 B	-0-	1	1	19512	2	N	-0-					-0-
10	28551 X	23016	-0-	-5535 B	-0-	13	1	23003	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

05	34658 X	29947	-0-	-4711 B	-0-	270	1	29677	2	N	-0-					-0-
06	32220 X	27769	-0-	-4451 B	-0-	206	1	27563	2	N	-0-					-0-
07	28176 X	28176	-0-	-0- B	-0-	528	1	27648	2	N	-0-					-0-
08	30318 X	27365	-0-	-2953 B	-0-	533	1	26832	2	N	-0-					-0-
09	29340 X	25782	-0-	-3558 B	-0-	1	1	25781	2	N	-0-					-0-
10	29946 X	25911	-0-	-4035 B	-0-	14	1	25897	2	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

05	35867 X	32625	-0-	-3242 B	-0-	294	1	32331	2	N	-0-					-0-
06	33870 X	29722	-0-	-4148 B	-0-	221	1	29501	2	N	-0-					-0-
07	29878 X	29878	-0-	-0- B	-0-	560	1	29318	2	N	-0-					-0-
08	36549 X	28380	-0-	-8169 B	-0-	553	1	27827	2	N	-0-					-0-
09	35370 X	27160	-0-	-8210 B	-0-	1	1	26928	2	N	210	210	1			-0-
						231	9									
10	32612 X	26585	-0-	-6027 B	-0-	15	1	26570	2	N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

05	29171 X	25371	-0-	-3800 B	-0-	25370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	28230 X	21913	-0-	-6317 B	-0-	21913	2			N	-0-					-0-
07	21490 X	21490	-0-	-0- B	-0-	21490	2			N	-0-					-0-
08	28830 X	21750	-0-	-7080 B	-0-	21750	2			N	-0-					-0-
09	25290 X	19817	-0-	-5473 B	-0-	19816	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	25358 X	18918	-0-	-6440 B	-0-	18917	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	39804 X	34057	-0-	-5747 B	-0-	307	1	33749	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	36960 X	31898	-0-	-5062 B	-0-	237	1	31661	2	N	-0-					-0-
07	32182 X	32182	-0-	-0- B	-0-	603	1	31579	2	N	-0-					-0-
08	36239 X	30295	-0-	-5944 B	-0-	590	1	29703	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	34500 X	27878	-0-	-6622 B	-0-	1	1	27876	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	34069 X	30990	-0-	-3079 B	-0-	17	1	30966	2	N	6	6	8			-0-
						7	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
05	61380 X	53426	-0-	-7954 B	-0-	481	1	52944	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	58650 X	50341	-0-	-8309 B	-0-	374	1	49967	2	N	-0-					-0-
07	49323 X	49323	-0-	-0- B	-0-	925	1	48398	2	N	-0-					-0-
08	56234 X	45932	-0-	-10302 B	-0-	895	1	45037	2	N	-0-					-0-
09	52710 X	44580	-0-	-8130 B	-0-	2	1	44578	2	N	-0-					-0-
10	53413 X	44607	-0-	-8806 B	-0-	25	1	44580	2	N	2	2	8			-0-
						2	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
05	36487 X	34199	-0-	-2288 B	-0-	308	1	33889	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	34830 X	32539	-0-	-2291 B	-0-	242	1	32297	2	N	-0-					-0-
07	31029 X	31029	-0-	-0- B	-0-	582	1	30446	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	34193 X	30461	-0-	-3732 B	-0-	594	1	29866	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	33090 X	28015	-0-	-5075 B	-0-	1	1	28013	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	34193 X	29346	-0-	-4847 B	-0-	16	1	29328	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

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
05	41850 X	36901	-0-	-4949 B	-0-	332	1	36569	2	N	-0-					-0-
06	39210 X	34787	-0-	-4423 B	-0-	259	1	34528	2	N	-0-					-0-
07	27345 X	27345	-0-	-0- B	-0-	513	1	26832	2	N	-0-					-0-
08	40269 X	29671	-0-	-10598 B	-0-	578	1	29093	2	N	-0-					-0-
09	36870 X	28548	-0-	-8322 B	-0-	1	1	28547	2	N	-0-					-0-
10	36890 X	28746	-0-	-8144 B	-0-	16	1	28730	2	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61845 X	57137	-0-	-4708 B	-0-	515	1	56618	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
06	58620 X	48321	-0-	-10299 B	-0-	359	1	47962	2	N	-0-					-0-
07	56705 X	56705	-0-	-0- B	-0-	1063	1	55628	2	N	13	13	8			-0-
						14	9									
08	59737 X	54035	-0-	-5702 B	-0-	1053	1	52972	2	N	9	9	8			-0-
						10	9									
09	57120 X	50823	-0-	-6297 B	-0-	2	1	50580	2	N	219	210	1	9	8	-0-
						241	9									
10	57133 X	51045	-0-	-6088 B	-0-	28	1	51015	2	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

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33015 X	31079	-0-	-1936 B	-0-	280	1	30798	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	31950 X	31452	-0-	-498 B	-0-	234	1	31218	2	N	-0-					-0-
07	33142 X	33142	-0-	-0- B	-0-	621	1	32520	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	31217 X	31112	-0-	-105 B	-0-	606	1	30505	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	31440 X	29269	-0-	-2171 B	-0-	1	1	29268	2	N	-0-					-0-
10	33139 X	29546	-0-	-3593 B	-0-	16	1	29529	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32984 X	30018	-0-	-2966 B	-0-	270	1	29747	2	N	1	1	8			27
						1	9									
06	31620 X	27621	-0-	-3999 B	-0-	205	1	27416	2	N	-0-					27
07	29005 X	29005	-0-	-0- B	-0-	544	1	28460	2	N	1	1	8			27
						1	9									
08	31434 X	27266	-0-	-4168 B	-0-	531	1	26735	2	N	-0-					27
09	29790 X	25346	-0-	-4444 B	-0-	1	1	25344	2	N	1	1	8			27
						1	9									
10	30008 X	15949	-0-	-14059 B	-0-	9	1	15940	2	N	-0-					27

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43896 X	37619	-0-	-6277 B	-0-	339	1	37280	2	N	-0-					-0-
06	41730 X	36132	-0-	-5598 B	-0-	269	1	35863	2	N	-0-					-0-
07	36558 X	36558	-0-	-0- B	-0-	685	1	35873	2	N	-0-					-0-
08	39866 X	35272	-0-	-4594 B	-0-	687	1	34585	2	N	-0-					-0-
09	37620 X	31094	-0-	-6526 B	-0-	1	1	31093	2	N	-0-					-0-
10	37634 X	31802	-0-	-5832 B	-0-	18	1	31784	2	N	-0-					-0-

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
05	30752 X	26140	-0-	-4612 B	-0-	834	1	25294	2	N	11	1	8			87
						12	9									
06	29760 X	25289	-0-	-4471 B	-0-	1011	1	24272	2	N	5	51	1			41
						6	9									
07	24394 X	24394	-0-	-0- B	-0-	1108	1	23279	3	N	6					47
						7	9									
08	27652 X	24618	-0-	-3034 B	-0-	251	1	24357	3	N	9	1	8			55
						10	9									
09	26730 X	22216	-0-	-4514 B	-0-	1253	1	20945	3	N	16	3	8			68
						18	9									
10	26133 X	20902	-0-	-5231 B	-0-	1131	1	19759	3	N	11	1	8			78
						12	9									

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 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
05	17236 X	16671	-0-	-565 B	-0-	150	1	16521	2	Y	-0-					-0-
06	16050 X	13094	-0-	-2956 B	-0-	97	1	12997	2	Y	-0-					-0-
07	13210 X	13210	-0-	-0- B	-0-	248	1	12962	2	Y	-0-					-0-
08	19840 X	14863	-0-	-4977 B	-0-	290	1	14573	2	Y	-0-					-0-
09	19200 X	12573	-0-	-6627 B	-0-	12573	2			Y	-0-					-0-
10	16678 X	12457	-0-	-4221 B	-0-	7	1	12449	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	14072	-0-	-2110 B	-0-	127	1	13945	2	Y	-0-					-0-
06	14790	X	12923	-0-	-1867 B	-0-	96	1	12827	2	Y	-0-					-0-
07	14157	X	14157	-0-	-0- B	-0-	265	1	13891	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	14322	X	12952	-0-	-1370 B	-0-	252	1	12700	2	Y	-0-					-0-
09	13860	X	11624	-0-	-2236 B	-0-	11623	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	14167	X	12987	-0-	-1180 B	-0-	7	1	12979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

05	33140	X	33140	-0-	-0- B	-0-	298	1	32841	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	29160	X	28871	-0-	-289 B	-0-	215	1	28656	2	N	-0-					-0-
07	27854	X	27854	-0-	-0- B	-0-	522	1	27332	2	N	-0-					-0-
08	33139	X	27527	-0-	-5612 B	-0-	536	1	26990	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	32070	X	25567	-0-	-6503 B	-0-	1	1	25562	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	33139	X	25500	-0-	-7639 B	-0-	14	1	25485	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

05	3658	X	2364	-0-	-1294 B	-0-	21	1	2342	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3150	X	2279	-0-	-871 B	-0-	17	1	2262	2	Y	-0-					-0-
07	2204	X	2204	-0-	-0- B	-0-	41	1	2162	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2511	X	1348	-0-	-1163 B	-0-	26	1	1321	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2430	X	1511	-0-	-919 B	-0-	1510	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2201	N	1969	-0-	-232 B	-0-	1	1	1967	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

05	26908	X	22100	-0-	-4808 B	-0-	199	1	21901	2	N	-0-					-0-
06	24450	X	20118	-0-	-4332 B	-0-	150	1	19968	2	N	-0-					-0-
07	20507	X	20507	-0-	-0- B	-0-	384	1	20123	2	N	-0-					-0-
08	23777	X	20062	-0-	-3715 B	-0-	391	1	19671	2	N	-0-					-0-
09	21870	X	18350	-0-	-3520 B	-0-	1	1	18349	2	N	-0-					-0-
10	22103	X	18405	-0-	-3698 B	-0-	10	1	18395	2	N	-0-					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

05	18414	X	17961	-0-	-453 B	-0-	162	1	17798	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	17820	X	16654	-0-	-1166 B	-0-	124	1	16530	2	N	-0-					-0-
07	15988	X	15988	-0-	-0- B	-0-	300	1	15687	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	17949	X	16834	-0-	-1115 B	-0-	328	1	16505	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	17370	X	14836	-0-	-2534 B	-0-	1	1	14835	2	N	-0-					-0-
10	17949	X	14105	-0-	-3844 B	-0-	8	1	14096	2	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
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38626 X	5186	-0-	-33440 B	-0-	327	1	4859	2	N	-0-					-0-
06	36030 X	-0-	-0-	-36030 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	34968 X	8168	-0-	-26800 B	-0-	159	1	8009	2	N	-0-					-0-
09	43666 X	43666	-0-	-0- B	-0-	2	1	43664	2	N	-0-					-0-
*10	34061 X	34061	-0-	-0- B	-0-	19	1	34042	2	N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

05	15810 X	13843	-0-	-1967 B	-0-	856	1	12984	2	Y	3	3	8			1
						3	9									
06	15300 X	11351	-0-	-3949 B	-0-	860	1	10488	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
07	11679 X	11679	-0-	-0- B	-0-	932	1	10712	3	Y	32	29	1	1	8	4
						35	9									
08	13981 X	12222	-0-	-1759 B	-0-	600	1	11599	3	Y	21	21	1			4
						23	9									
09	13410 X	11272	-0-	-2138 B	-0-	366	1	10865	3	Y	37	15	1	1	8	25
						41	9									
10	13857 X	10865	-0-	-2992 B	-0-	504	1	10333	3	Y	25	30	1	9	8	11
						28	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

05	29388 X	25800	-0-	-3588 B	-0-	232	1	25567	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	31260 X	25197	-0-	-6063 B	-0-	187	1	25010	2	N	-0-					-0-
07	24118 X	24118	-0-	-0- B	-0-	452	1	23665	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	34813 X	21786	-0-	-13027 B	-0-	424	1	21361	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	28830 X	18201	-0-	-10629 B	-0-	1	1	18192	2	N	7	7	8			-0-
						8	9									
10	26040 X	16388	-0-	-9652 B	-0-	9	1	16378	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

05	15314 X	13752	-0-	-1562 B	-0-	124	1	13627	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	13980 X	12972	-0-	-1008 B	-0-	96	1	12876	2	N	-0-					-0-
07	12577 X	12577	-0-	-0- B	-0-	236	1	12341	2	N	-0-					-0-
08	14291 X	12086	-0-	-2205 B	-0-	236	1	11850	2	N	-0-					-0-
09	13560 X	12260	-0-	-1300 B	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
*10	14578 X	14578	-0-	-0- B	-0-	8	1	14569	2	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

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-
10	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
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	5946	-0-	-905 B	-0-	54	1	5889	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	6510	X	6068	-0-	-442 B	-0-	45	1	6023	2	N	-0-					-0-
07	5801	X	5801	-0-	-0- B	-0-	109	1	5690	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	6231	X	5776	-0-	-455 B	-0-	113	1	5661	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	6060	X	5054	-0-	-1006 B	-0-	142	1	4909	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	6262	X	5626	-0-	-636 B	-0-	202	1	5420	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

05	113429	X	34336	-0-	-79093 B	-0-	306	1	33681	2	N	317	366	1	1	8	81
							349	9									
06	47250	X	24549	-0-	-22701 B	-0-	181	1	24156	2	N	193	173	1			101
							212	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	54	1			47
08	42687	X	11348	-0-	-31339 B	-0-	219	1	10996	2	N	121					168
							133	9									
09	39480	X	21858	-0-	-17622 B	-0-	21781	2	77	9	N	70	130	1			108
*10	42971	X	42971	-0-	-0- B	-0-	42225	2	746	9	N	678	698	1	3	8	85

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

05	16523	X	11544	-0-	-4979 B	-0-	2301	1	9243	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	9109	-0-	-6881 B	-0-	1745	1	7364	2	N	-0-					-0-
07	11166	X	11166	-0-	-0- B	-0-	209	1	10957	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	10029	-0-	-2557 B	-0-	195	1	9834	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	5561	-0-	-6619 B	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	4189	-0-	-7343 B	-0-	2	1	4169	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

05	16151	X	14524	-0-	-1627 B	-0-	131	1	14392	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	16020	X	13868	-0-	-2152 B	-0-	103	1	13765	2	N	-0-					-0-
07	13095	X	13095	-0-	-0- B	-0-	246	1	12849	2	N	-0-					-0-
08	16554	X	12044	-0-	-4510 B	-0-	235	1	11809	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	12178	-0-	-1892 B	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	11959	-0-	-2580 B	-0-	7	1	11950	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

05	13020	X	12227	-0-	-793 B	-0-	110	1	12116	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	13710	X	11260	-0-	-2450 B	-0-	84	1	11176	2	N	-0-					-0-
07	11110	X	11110	-0-	-0- B	-0-	208	1	10902	2	N	-0-					-0-
08	14167	X	10784	-0-	-3383 B	-0-	210	1	10574	2	N	-0-					-0-
09	13410	X	10032	-0-	-3378 B	-0-	10031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12214	X	10891	-0-	-1323 B	-0-	6	1	10884	2	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

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49104 X	38191	-0-	-10913 B	-0-	344	1	37846	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	44550 X	33833	-0-	-10717 B	-0-	251	1	33582	2	N	-0-					-0-
07	43400 X	34421	-0-	-8979 B	-0-	645	1	33776	2	N	-0-					-0-
08	42036 X	32280	-0-	-9756 B	-0-	629	1	31651	2	N	-0-					-0-
09	38640 X	30223	-0-	-8417 B	-0-	1	1	30219	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	38192 X	29567	-0-	-8625 B	-0-	16	1	29550	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

05	31217 X	27255	-0-	-3962 B	-0-	245	1	27009	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	28890 X	25704	-0-	-3186 B	-0-	191	1	25513	2	N	-0-					-0-
07	29853 X	24921	-0-	-4932 B	-0-	467	1	24453	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	27249 X	23891	-0-	-3358 B	-0-	466	1	23425	2	N	-0-					-0-
09	26370 X	22292	-0-	-4078 B	-0-	1	1	22290	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	27249 X	22349	-0-	-4900 B	-0-	12	1	22336	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

05	119474 X	36725	-0-	-82749 B	-0-	7321	1	29404	2	N	-0-					-0-
06	32627 X	32627	-0-	-0- B	-0-	6252	1	26375	2	N	-0-					-0-
07	33635 X	30271	-0-	-3364 B	-0-	30260	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	36735 X	26079	-0-	-10656 B	-0-	508	1	25570	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*09	35550 X	28219	-0-	-7331 B	-0-	1	1	28217	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	36735 X	20179	-0-	-16556 B	-0-	11	1	20168	2	N	-0-					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

05	12927 X	10904	-0-	-2023 B	-0-	98	1	10806	2	N	-0-					-0-
06	11310 X	10451	-0-	-859 B	-0-	78	1	10373	2	N	-0-					-0-
07	10850 X	9189	-0-	-1661 B	-0-	172	1	9016	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	10912 X	10257	-0-	-655 B	-0-	200	1	10057	2	N	-0-					-0-
09	10560 X	8000	-0-	-2560 B	-0-	7999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10912 X	9319	-0-	-1593 B	-0-	5	1	9313	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

05	9300 X	7378	-0-	-1922 B	-0-	456	1	6921	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
06	9000 X	6484	-0-	-2516 B	-0-	491	1	5992	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	8029 X	5825	-0-	-2204 B	-0-	466	1	5350	3	Y	8	8	1			1
						9	9									
08	7719 X	6772	-0-	-947 B	-0-	333	1	6436	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
09	7470 X	5461	-0-	-2009 B	-0-	178	1	5282	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	7378 X	5367	-0-	-2011 B	-0-	250	1	5117	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321 X	14383	-0-	-3938 B	-0-	889	1	13480	2	Y	13	12	1			4
						14	9									
06	16050 X	12106	-0-	-3944 B	-0-	917	1	11183	2	Y	5	5	1			4
						6	9									
07	15779 X	11969	-0-	-3810 B	-0-	956	1	10979	3	Y	31	30	1			5
						34	9									
08	14818 X	11725	-0-	-3093 B	-0-	575	1	11143	3	Y	6	8	1			3
						7	9									
09	13920 X	11411	-0-	-2509 B	-0-	372	1	11038	3	Y	1	1	1	1	8	2
						1	9									
10	14384 X	9258	-0-	-5126 B	-0-	431	1	8827	3	Y	-0-	2	1			-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37851 X	31365	-0-	-6486 B	-0-	282	1	31057	2	N	24	1	8			58
						26	9									
06	35640 X	29054	-0-	-6586 B	-0-	216	1	28803	2	N	32	47	1			43
						35	9									
07	35867 X	28998	-0-	-6869 B	-0-	543	1	28424	2	N	28	1	8			70
						31	9									
08	34069 X	28428	-0-	-5641 B	-0-	553	1	27846	2	N	26	38	1	1	8	57
						29	9									
09	31080 X	25989	-0-	-5091 B	-0-	674	1	25291	2	N	22	32	1	1	8	46
						24	9									
10	31372 X	26537	-0-	-4835 B	-0-	952	1	25555	2	N	27	37	1	1	8	35
						30	9									

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
05	55273 X	40182	-0-	-15091 B	-0-	40180	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	49170 X	36676	-0-	-12494 B	-0-	36676	2			N	-0-					-0-
07	47492 X	36767	-0-	-10725 B	-0-	36767	2			N	-0-					-0-
08	42811 X	35375	-0-	-7436 B	-0-	35374	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	41100 X	32394	-0-	-8706 B	-0-	32393	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	40176 X	31776	-0-	-8400 B	-0-	31768	2	8	9	N	7	7	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
05	18352 X	15164	-0-	-3188 B	-0-	137	1	15026	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	16680 X	13067	-0-	-3613 B	-0-	97	1	12970	2	N	-0-					-0-
07	16616 X	12909	-0-	-3707 B	-0-	242	1	12666	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	15686 X	12075	-0-	-3611 B	-0-	235	1	11840	2	N	-0-					-0-
09	14670 X	11312	-0-	-3358 B	-0-	11311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	15159 X	11036	-0-	-4123 B	-0-	6	1	11030	2	N	-0-					-0-

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
05	44516 X	39229	-0-	-5287 B	-0-	353	1	38876	2	Y	-0-					-0-
06	41760 X	37421	-0-	-4339 B	-0-	278	1	37143	2	Y	-0-					-0-
07	41664 X	37647	-0-	-4017 B	-0-	706	1	36941	2	Y	-0-					-0-
08	40300 X	36067	-0-	-4233 B	-0-	703	1	35364	2	Y	-0-					-0-
09	38280 X	33714	-0-	-4566 B	-0-	1	1	33713	2	Y	-0-					-0-
10	39215 X	35224	-0-	-3991 B	-0-	19	1	35205	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102579	X	7538	-0-	-95041 B	-0-	476	1	7062	2	N	-0-					-0-
06	49650	X	-0-	-0-	-49650 B	-0-					N	-0-					-0-
07	51305	X	-0-	-0-	-51305 B	-0-					N	-0-					-0-
08	51305	X	14479	-0-	-36826 B	-0-	282	1	14197	2	N	-0-					-0-
09	70620	X	70620	-0-	-0- B	-0-	3	1	70616	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	60718	X	60718	-0-	-0- B	-0-	34	1	60682	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
05	252092	X	36072	-0-	-216020 B	-0-	325	1	35746	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	31983	X	31983	-0-	-0- B	-0-	238	1	31745	2	N	-0-					-0-
07	44609	X	31233	-0-	-13376 B	-0-	586	1	30646	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	41261	X	29411	-0-	-11850 B	-0-	573	1	28838	2	N	-0-					-0-
09	37500	X	26680	-0-	-10820 B	-0-	1	1	26678	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	36084	X	25988	-0-	-10096 B	-0-	14	1	25973	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	133393	X	19795	-0-	-113598 B	-0-	19795	2			N	-0-					-0-
06	19105	X	19105	-0-	-0- B	-0-	19105	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	17300	-0-	-6601 B	-0-	17299	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23002	X	16715	-0-	-6287 B	-0-	16714	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21600	X	15133	-0-	-6467 B	-0-	15132	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	19809	X	13915	-0-	-5894 B	-0-	13914	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
05	147343	X	32990	-0-	-114353 B	-0-	32990	2			N	-0-					-0-
06	29368	X	29368	-0-	-0- B	-0-	29368	2			N	-0-					-0-
07	37355	X	29427	-0-	-7928 B	-0-	29427	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	27971	-0-	-9384 B	-0-	27970	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	32760	X	25649	-0-	-7111 B	-0-	25648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	32984	X	24925	-0-	-8059 B	-0-	24924	2	1	9	N	1	1	8			-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
05	122946	X	19093	-0-	-103853 B	-0-	172	1	18917	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	118980	X	12974	-0-	-106006 B	-0-	96	1	12878	2	Y	-0-					-0-
07	21576	X	15969	-0-	-5607 B	-0-	298	1	15616	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
08	21576	X	15570	-0-	-6006 B	-0-	303	1	15267	2	Y	-0-					-0-
09	20880	X	13319	-0-	-7561 B	-0-	13319	2			Y	-0-					-0-
10	19096	X	11670	-0-	-7426 B	-0-	6	1	11663	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	10788	X	298	-0-	-10490 B	-0-	3	1	295	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	547	-0-	-9893 B	-0-	4	1	543	2	N	-0-					-0-
07	698	X	698	-0-	-0- B	-0-	13	1	685	2	N	-0-					-0-
08	574	X	574	-0-	-0- B	-0-	11	1	563	2	N	-0-					-0-
09	540	X	418	-0-	-122 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	713	X	378	-0-	-335 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	99448 X	23915	-0-	-75533 B	-0-	215	1	23700	2	N	-0-					-0-
06	96240 X	25050	-0-	-71190 B	-0-	186	1	24864	2	N	-0-					-0-
07	27993 X	24366	-0-	-3627 B	-0-	457	1	23909	2	N	-0-					-0-
08	27652 X	22961	-0-	-4691 B	-0-	447	1	22514	2	N	-0-					-0-
09	25050 X	21464	-0-	-3586 B	-0-	1	1	21463	2	N	-0-					-0-
10	25885 X	22479	-0-	-3406 B	-0-	12	1	22467	2	N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

05	153481 X	23907	-0-	-129574 B	-0-	215	1	23691	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	148530 X	22647	-0-	-125883 B	-0-	168	1	22479	2	N	-0-					-0-
07	27621 X	22568	-0-	-5053 B	-0-	423	1	22144	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	27249 X	22538	-0-	-4711 B	-0-	439	1	22098	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	25170 X	20582	-0-	-4588 B	-0-	1	1	20578	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	23901 X	20475	-0-	-3426 B	-0-	11	1	20463	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

OCHO MDL B WELL #: 3H RRCID -> 268857 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 13032 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO., LTD. WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 12786 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

05	153605 X	23421	-0-	-130184 B	-0-	211	1	23210	2	Y	-0-					-0-
06	148650 X	21309	-0-	-127341 B	-0-	158	1	21151	2	Y	-0-					-0-
07	153605 X	21421	-0-	-132184 B	-0-	402	1	21019	2	Y	-0-					-0-
08	153605 X	20188	-0-	-133417 B	-0-	393	1	19795	2	Y	-0-					-0-
09	22860 X	19718	-0-	-3142 B	-0-	1	1	19717	2	Y	-0-					-0-
10	23436 X	19084	-0-	-4352 B	-0-	11	1	19073	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138663 X	35373	-0-	-103290 B	-0-	319	1	35053	2	Y	1	1	8			20
						1	9									
06	134190 X	32187	-0-	-102003 B	-0-	239	1	31945	2	Y	3					23
						3	9									
07	138663 X	32830	-0-	-105833 B	-0-	615	1	32212	2	Y	3	25	1	1	8	-0-
						3	9									
08	138663 X	27008	-0-	-111655 B	-0-	526	1	26481	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	36990 X	23574	-0-	-13416 B	-0-	1	1	23573	2	Y	-0-					-0-
10	35371 X	19198	-0-	-16173 B	-0-	11	1	19186	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

05	138167 X	32025	-0-	-106142 B	-0-	288	1	31737	2	Y	-0-					20
06	133710 X	29483	-0-	-104227 B	-0-	219	1	29260	2	Y	4					24
						4	9									
07	138167 X	30553	-0-	-107614 B	-0-	573	1	29976	2	Y	4	27	1	1	8	-0-
						4	9									
08	138167 X	27585	-0-	-110582 B	-0-	538	1	27047	2	Y	-0-					-0-
09	34170 X	24879	-0-	-9291 B	-0-	1	1	24878	2	Y	-0-					-0-
10	32023 X	15585	-0-	-16438 B	-0-	9	1	15576	2	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

05	120931 X	20044	-0-	-100887 B	-0-	181	1	19863	2	Y	-0-					-0-
06	117030 X	17278	-0-	-99752 B	-0-	128	1	17150	2	Y	-0-					-0-
07	120931 X	17923	-0-	-103008 B	-0-	336	1	17587	2	Y	-0-					-0-
08	120931 X	17008	-0-	-103923 B	-0-	331	1	16677	2	Y	-0-					-0-
09	19860 X	16089	-0-	-3771 B	-0-	1	1	16088	2	Y	-0-					-0-
10	20057 X	14550	-0-	-5507 B	-0-	8	1	14542	2	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

05	115506 X	34710	-0-	-80796 B	-0-	313	1	34396	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	111780 X	30920	-0-	-80860 B	-0-	230	1	30690	2	Y	-0-					-0-
07	115506 X	32024	-0-	-83482 B	-0-	600	1	31424	3	Y	-0-					-0-
08	115506 X	31277	-0-	-84229 B	-0-	609	1	30667	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	111780 X	28050	-0-	-83730 B	-0-	1	1	28049	2	Y	-0-					-0-
10	115506 X	27162	-0-	-88344 B	-0-	15	1	27146	2	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

05	142073 X	18214	-0-	-123859 B	-0-	164	1	18050	2	N	-0-					-0-
06	137490 X	16557	-0-	-120933 B	-0-	123	1	16434	2	N	-0-					-0-
07	142073 X	23403	-0-	-118670 B	-0-	439	1	22964	3	N	-0-					-0-
08	142073 X	22043	-0-	-120030 B	-0-	430	1	21613	2	N	-0-					-0-
*09	15479 X	15479	-0-	-0- B	-0-	1	1	15477	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	18228 X	4798	-0-	-13430 B	-0-	3	1	4795	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	151962	X	20990	-0-	-130972 B	-0-	189	1	20801	2	Y	-0-					-0-
06	147060	X	19386	-0-	-127674 B	-0-	144	1	19242	2	Y	-0-					-0-
07	151962	X	19064	-0-	-132898 B	-0-	357	1	18707	3	Y	-0-					-0-
08	151962	X	18696	-0-	-133266 B	-0-	364	1	18332	2	Y	-0-					-0-
09	17081	X	17081	-0-	-0- B	-0-	1	1	17080	2	Y	-0-					-0-
10	20987	X	16383	-0-	-4604 B	-0-	9	1	16374	2	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
05	0	W	15312	-0-	15312 B	197105	137	1	15101	2	Y	67	87	1	2	8	28
							74	9									
06	0	W	14140	-0-	14140 B	211245	105	1	13962	2	Y	66	44	1			50
							73	9									
*07	0	W	13977	-0-	13977 B	225222	261	1	13650	2	Y	60	43	1	20	8	47
							66	9									
*08	0	W	12935	-0-	12935 B	238157	252	1	12680	2	Y	3	47	1	3	8	-0-
							3	9									
*09	0	W	11865	-0-	11865 B	250022	11861	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
*10	261679	X	11657	-0-	-250022 B	-0-	6	1	11647	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	27752	-0-	27752 B	315321	250	1	27502	2	Y	-0-					-0-
06	0	W	25518	-0-	25518 B	340839	190	1	25328	2	Y	-0-					-0-
07	0	W	27185	-0-	27185 B	368024	510	1	26675	3	Y	-0-					-0-
08	0	W	24988	-0-	24988 B	393012	487	1	24501	2	Y	-0-					-0-
09	0	W	23432	-0-	23432 B	416444	1	1	23431	2	Y	-0-					-0-
10	0	W	23858	-0-	23858 B	440302	13	1	23845	2	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	11978	-0-	11978 B	250173	747	1	11089	2	Y	129	173	1			61
							142	9									
06	0	W	11368	-0-	11368 B	261541	1611	1	9654	2	Y	94	105	1			50
							103	9									
07	0	W	11182	-0-	11182 B	272723	11157	3	25	9	Y	23	50	1			23
08	0	W	15866	-0-	15866 B	288589	16	1	15810	2	Y	36	41	1			18
							40	9									
09	0	W	8910	-0-	8910 B	297499	8910	2			Y	-0-	18	1			-0-
10	0	W	8424	-0-	8424 B	305923	8424	2			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	34323	-0-	34323 B	283358	308	1	33943	2	Y	65	88	1			27
							72	9									
06	0	W	28655	-0-	28655 B	312013	212	1	28370	2	Y	66	44	1			49
							73	9									
07	0	W	25020	-0-	25020 B	337033	468	1	24509	2	Y	39	42	1			46
							43	9									
*08	0	W	24142	-0-	24142 B	361175	470	1	23672	2	Y	-0-	46	1			-0-
*09	0	W	22048	-0-	22048 B	383223	1	1	22047	2	Y	-0-					-0-
*10	403080	X	19857	-0-	-383223 B	-0-	11	1	19846	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163277 X	37696	-0-	-125581 B	-0-	340	1	37356	2	N	-0-					-0-
06	158010 X	33365	-0-	-124645 B	-0-	248	1	33117	2	N	-0-					-0-
07	163277 X	33234	-0-	-130043 B	-0-	623	1	32611	2	N	-0-					-0-
08	163277 X	31563	-0-	-131714 B	-0-	615	1	30948	2	N	-0-					-0-
09	158010 X	28452	-0-	-129558 B	-0-	1	1	28448	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	37696 X	27302	-0-	-10394 B	-0-	15	1	27287	2	N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

*12	T. A.	47987	-0-	47987	47987	1327	1	46224	3	Y	396	373	1			23
						436	9									
*01	T. A.	64630	-0-	64630	112617	4782	1	59361	3	Y	443	396	1			70
						487	9									
*02	T. A.	50087	-0-	50087	162704	2364	1	47033	2	Y	627	523	1			174
						690	9									
*03	T. A.	46405	-0-	46405	209109	2720	1	43121	2	Y	513	606	1			81
						564	9									
*04	T. A.	37358	-0-	37358 B	246467	2169	1	34732	2	Y	415	390	1			106
						457	9									
*05	278056 X	31589	-0-	-246467 B	-0-	1932	1	29306	3	Y	319	343	1			82
						351	9									
*06	88170 X	22429	-0-	-65741 B	-0-	1691	1	20632	2	Y	96	107	1			71
						106	9									
*07	91109 X	17496	-0-	-73613 B	-0-	1384	1	15903	3	Y	190	233	1			28
						209	9									
*08	91109 X	14738	-0-	-76371 B	-0-	722	1	13969	3	Y	43	59	1			12
						47	9									
*09	88170 X	18367	-0-	-69803 B	-0-	594	1	17622	3	Y	137	53	1			96
						151	9									
10	31589 X	21502	-0-	-10087 B	-0-	992	1	20334	3	Y	160	182	1			74
						176	9									

PALAFOX STATE A2755 G.U. WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

05	193750 X	57179	-0-	-136571 B	-0-	514	1	56593	2	Y	65	88	1			25
						72	9									
06	187500 X	52591	-0-	-134909 B	-0-	390	1	52129	2	Y	65	45	1			45
						72	9									
07	193750 X	51333	-0-	-142417 B	-0-	962	1	50327	2	Y	40	43	1			42
						44	9									
08	193750 X	47378	-0-	-146372 B	-0-	923	1	46455	2	Y	-0-	42	1			-0-
09	187500 X	44261	-0-	-143239 B	-0-	2	1	44259	2	Y	-0-					-0-
10	57164 X	43444	-0-	-13720 B	-0-	24	1	43420	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2714 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

05	210304 X	29624	-0-	-180680 B	-0-	267	1	29357	2	Y	-0-					-0-
06	203520 X	40523	-0-	-162997 B	-0-	301	1	40222	2	Y	-0-					-0-
07	210304 X	40255	-0-	-170049 B	-0-	755	1	39500	2	Y	-0-					-0-
08	210304 X	33820	-0-	-176484 B	-0-	659	1	33161	2	Y	-0-					-0-
09	203520 X	32483	-0-	-171037 B	-0-	1	1	32481	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	41881 X	30607	-0-	-11274 B	-0-	17	1	30590	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-STATE A2777 G. U. WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182404 X	109031	-0-	-73373 B	-0-	982	1	108049	2	N	-0-					-0-
06	176520 X	104541	-0-	-71979 B	-0-	777	1	103764	2	N	-0-					-0-
07	182404 X	105208	-0-	-77196 B	-0-	1972	1	103236	2	N	-0-					-0-
08	182404 X	101208	-0-	-81196 B	-0-	1972	1	99236	2	N	-0-					-0-
09	176520 X	94541	-0-	-81979 B	-0-	4	1	94536	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*10	93206 X	93206	-0-	-0- B	-0-	51	1	93153	2	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

05	212691 X	47050	-0-	-165641 B	-0-	424	1	46625	2	N	1	1	8			1
						1	9									
06	205830 X	42557	-0-	-163273 B	-0-	316	1	42241	2	N	-0-					1
07	212691 X	41528	-0-	-171163 B	-0-	779	1	40749	2	N	-0-					1
08	212691 X	37040	-0-	-175651 B	-0-	722	1	36317	2	N	1	1	1	1	8	-0-
						1	9									
09	205830 X	33274	-0-	-172556 B	-0-	1	1	33272	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

05	152675 X	26964	-0-	-125711 B	-0-	243	1	26721	2	Y	-0-					-0-
06	147750 X	25850	-0-	-121900 B	-0-	192	1	25658	2	Y	-0-					-0-
07	152675 X	23862	-0-	-128813 B	-0-	447	1	23415	2	Y	-0-					-0-
08	152675 X	22200	-0-	-130475 B	-0-	433	1	21767	2	Y	-0-					-0-
09	147750 X	20593	-0-	-127157 B	-0-	1	1	20592	2	Y	-0-					-0-
10	152675 X	19433	-0-	-133242 B	-0-	11	1	19422	2	Y	-0-					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

05	181288 X	46332	-0-	-134956 B	-0-	46331	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	175440 X	43162	-0-	-132278 B	-0-	43162	2			N	-0-					-0-
07	181288 X	41251	-0-	-140037 B	-0-	41251	2			N	-0-					-0-
08	181288 X	35603	-0-	-145685 B	-0-	35602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	175440 X	44254	-0-	-131186 B	-0-	44253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	181288 X	41839	-0-	-139449 B	-0-	41836	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

05	152551 X	50226	-0-	-102325 B	-0-	452	1	49773	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	147630 X	59062	-0-	-88568 B	-0-	439	1	58623	2	N	-0-					-0-
07	152551 X	55259	-0-	-97292 B	-0-	1036	1	54223	2	N	-0-					-0-
08	152551 X	49620	-0-	-102931 B	-0-	967	1	48653	2	N	-0-					-0-
09	147630 X	47444	-0-	-100186 B	-0-	2	1	47441	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	152551 X	45241	-0-	-107310 B	-0-	25	1	45216	2	N	-0-					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

05	189255 X	85060	-0-	-104195 B	-0-	85060	2			N	-0-					-0-
06	183150 X	78234	-0-	-104916 B	-0-	78234	2			N	-0-					-0-
07	189255 X	78938	-0-	-110317 B	-0-	78938	2			N	-0-					-0-
08	189255 X	74891	-0-	-114364 B	-0-	74891	2			N	-0-					-0-
09	183150 X	68658	-0-	-114492 B	-0-	68651	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	189255 X	66498	-0-	-122757 B	-0-	66494	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123101 X	41617	-0-	-81484 B	-0-	375	1	41242	2	N	-0-					-0-
06	119130 X	37743	-0-	-81387 B	-0-	281	1	37462	2	N	-0-					-0-
07	123101 X	37338	-0-	-85763 B	-0-	700	1	36638	2	N	-0-					-0-
08	123101 X	34888	-0-	-88213 B	-0-	680	1	34208	2	N	-0-					-0-
09	119130 X	31565	-0-	-87565 B	-0-	1	1	31561	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	123101 X	31742	-0-	-91359 B	-0-	18	1	31724	2	N	-0-					-0-

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
05	0 W	40094	-0-	40094 B	359483	959	1	39107	2	N	25					95
						28	9									
06	0 W	35733	-0-	35733 B	395216	914	1	34819	2	N	-0-	31	1			64
07	0 W	34741	-0-	34741 B	429957	990	1	33748	3	N	3					67
						3	9									
08	0 W	32235	-0-	32235 B	462192	32235	3			N	-0-					67
09	0 W	29318	-0-	29318 B	491510	870	1	28447	3	N	1					68
						1	9									
*10	519845 X	28335	-0-	-491510 B	-0-	631	1	27704	3	N	-0-					68

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
05	111786 X	44595	-0-	-67191 B	-0-	402	1	44192	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	108180 X	63301	-0-	-44879 B	-0-	471	1	62830	2	N	-0-					-0-
07	111786 X	63629	-0-	-48157 B	-0-	1193	1	62436	2	N	-0-					-0-
08	111786 X	51602	-0-	-60184 B	-0-	1005	1	50596	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	108180 X	41265	-0-	-66915 B	-0-	2	1	41262	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	111786 X	NO RPT	-0-	-111786 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.	53013	-0-	53013	358223	303	1	52710	2	Y	-0-					-0-
*12	T. A.	49393	-0-	49393	407616	474	1	48919	2	Y	-0-					-0-
*01	452578 X	44962	-0-	-407616	-0-	839	1	44123	2	Y	-0-					-0-
*02	116424 X	37630	-0-	-78794	-0-	585	1	37045	2	Y	-0-					-0-
*03	128898 X	39145	-0-	-89753	-0-	175	1	38970	2	Y	-0-					-0-
*04	124740 X	38836	-0-	-85904 B	-0-	655	1	38181	2	Y	-0-					-0-
*05	128898 X	40457	-0-	-88441 B	-0-	364	1	40093	2	Y	-0-					-0-
*06	124740 X	33920	-0-	-90820 B	-0-	252	1	33668	2	Y	-0-					-0-
*07	128898 X	32862	-0-	-96036 B	-0-	615	1	32192	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
*08	128898 X	35709	-0-	-93189 B	-0-	696	1	35013	2	Y	-0-					-0-
*09	124740 X	35535	-0-	-89205 B	-0-	1	1	35534	2	Y	-0-					-0-
*10	128898 X	31866	-0-	-97032 B	-0-	18	1	31848	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		81167	-0-	81167	430790	464	1	80703	2	N	-0-					-0-
12	0		78730	-0-	78730	509520	756	1	77974	2	N	-0-					-0-
01	0	W	72597	-0-	72597	582117	1355	1	71242	2	N	-0-					-0-
02	0	W	61280	-0-	61280	643397	953	1	60324	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	0	W	64088	-0-	64088	707485	287	1	63800	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	0	W	58262	-0-	58262 B	765747	982	1	57280	2	N	-0-					-0-
05	0	W	56953	-0-	56953 B	822700	513	1	56439	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	0	W	52177	-0-	52177 B	874877	388	1	51789	2	N	-0-					-0-
07	0	W	51147	-0-	51147 B	926024	959	1	50188	2	N	-0-					-0-
08	0	W	47633	-0-	47633 B	973657	928	1	46705	2	N	-0-					-0-
09	0	W	44271	-0-	44271 B	1017928	2	1	44269	2	N	-0-					-0-
*10	1062100	X	44172	-0-	-1017928 B	-0-	24	1	44148	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		106566	-0-	106566	400535	609	1	105957	2	N	-0-					-0-
12	0		100394	-0-	100394	500929	964	1	99430	2	N	-0-					-0-
01	0		95863	-0-	95863	596792	1789	1	94074	2	N	-0-					-0-
*02	675453	X	78661	-0-	-596792	-0-	1224	1	77436	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	176979	X	61480	-0-	-115499	-0-	275	1	61203	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	171270	X	54490	-0-	-116780 B	-0-	919	1	53570	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	176979	X	52933	-0-	-124046 B	-0-	477	1	52454	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	171270	X	38448	-0-	-132822 B	-0-	286	1	38162	2	N	-0-					-0-
07	176979	X	43519	-0-	-133460 B	-0-	816	1	42702	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	176979	X	43888	-0-	-133091 B	-0-	855	1	43032	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	171270	X	38866	-0-	-132404 B	-0-	1	1	38864	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	176979	X	35368	-0-	-141611 B	-0-	19	1	35347	2	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
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		43379	-0-	43379	281004	248	1	43131	2	N	-0-					-0-
12	0		35230	-0-	35230	316234	338	1	34892	2	N	-0-					-0-
01	0		27622	-0-	27622	343856	516	1	27106	2	N	-0-					-0-
*02	366280	X	22424	-0-	-343856	-0-	349	1	22074	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	110019	X	21261	-0-	-88758	-0-	95	1	21166	2	N	-0-					-0-
04	106470	X	18434	-0-	-88036 B	-0-	311	1	18122	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	110019	X	17116	-0-	-92903 B	-0-	154	1	16962	2	N	-0-					-0-
06	106470	X	16955	-0-	-89515 B	-0-	126	1	16829	2	N	-0-					-0-
07	110019	X	15599	-0-	-94420 B	-0-	292	1	15307	2	N	-0-					-0-
08	110019	X	14442	-0-	-95577 B	-0-	281	1	14161	2	N	-0-					-0-
09	106470	X	13395	-0-	-93075 B	-0-	13394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	110019	X	12934	-0-	-97085 B	-0-	7	1	12927	2	N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

05	8153	X	6313	-0-	-1840 B	-0-	6252	2	61	9	N	55	3	8			172
06	9090	X	4343	-0-	-4747 B	-0-	4275	2	68	9	N	62					234
07	5418	X	5418	-0-	-0- B	-0-	5397	2	21	9	N	19	176	1			77
08	5791	X	5791	-0-	-0- B	-0-	5717	2	74	9	N	67					144
09	5020	X	5020	-0-	-0- B	-0-	4853	2	167	9	N	152	184	1			112
10	4650	X	4016	-0-	-634 B	-0-	3953	2	63	9	N	57					169

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

05	7130	X	5329	-0-	-1801 B	-0-	145	1	5184	2	Y	-0-					-0-
06	6330	X	4729	-0-	-1601 B	-0-	142	1	4587	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		3562	-0-	3562 B	3562	113	1	3449	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		4599	-0-	4599 B	8161	154	1	4445	2	Y	-0-					-0-
09	12178	X	4017	-0-	-8161 B	-0-	157	1	3860	2	Y	-0-					-0-
*10	2687	X	2687	-0-	-0- B	-0-	112	1	2575	2	Y	-0-					-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

05	4371	X	4084	-0-	-287 B	-0-	4084	2			N	-0-					306
06	5100	X	3881	-0-	-1219 B	-0-	3881	2			N	-0-					306
07	5270	X	3958	-0-	-1312 B	-0-	3958	2			N	-0-					306
08	5270	X	3631	-0-	-1639 B	-0-	3504	2	127	9	N	115	213	1			208
09	3960	X	3329	-0-	-631 B	-0-	3014	2	315	9	N	286	289	1			205
10	4092	X	3050	-0-	-1042 B	-0-	2972	2	78	9	N	71	106	1			170

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

05	25761	X	21184	-0-	-4577 B	-0-	578	1	20606	2	Y	-0-					-0-
06	24420	X	20163	-0-	-4257 B	-0-	605	1	19558	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		17539	-0-	17539 B	17539	552	1	16987	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		17559	-0-	17559 B	35098	586	1	16973	2	Y	-0-					-0-
09	50328	X	15230	-0-	-35098 B	-0-	595	1	14635	2	Y	-0-					-0-
*10	12137	X	12137	-0-	-0- B	-0-	503	1	11634	2	Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

05	7905	X	5918	-0-	-1987 B	-0-	161	1	5757	2	Y	-0-					-0-
06	7650	X	3752	-0-	-3898 B	-0-	113	1	3639	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		5942	-0-	5942 B	5942	187	1	5755	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		6919	-0-	6919 B	12861	231	1	6688	2	Y	-0-					-0-
09	17395	X	4534	-0-	-12861 B	-0-	177	1	4357	2	Y	-0-					-0-
*10	5265	X	5265	-0-	-0- B	-0-	218	1	5047	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	40455 X	24729	-0-	-15726 B	-0-	676	1	24053	2	Y	-0-			150
06	39150 X	21091	-0-	-18059 B	-0-	633	1	20458	2	Y	-0-			150
07	INC G-10	20845	-0-	20845 B	20845	657	1	20188	2	Y	-0-			150
08	INC G-10	18440	-0-	18440 B	39285	616	1	17824	2	Y	-0-			150
09	54407 X	15122	-0-	-39285 B	-0-	591	1	14531	2	Y	-0-			150
*10	11004 X	11004	-0-	-0- B	-0-	455	1	10549	2	Y	-0-			150

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5208 X	1207	-0-	-4001 B	-0-	33	1	1174	2	Y	-0-			-0-
06	4230 X	1085	-0-	-3145 B	-0-	32	1	1053	2	Y	-0-			-0-
07	INC G-10	863	-0-	863 B	863	27	1	836	2	Y	-0-			-0-
08	INC G-10	899	-0-	899 B	1762	30	1	869	2	Y	-0-			-0-
09	2621 X	859	-0-	-1762 B	-0-	33	1	826	2	Y	-0-			-0-
*10	2022 X	2022	-0-	-0- B	-0-	83	1	1939	2	Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10943 X	1068	-0-	-9875 B	-0-	29	1	1039	2	Y	-0-			-0-
06	2970 X	567	-0-	-2403 B	-0-	17	1	550	2	Y	-0-			-0-
07	2883 X	2189	-0-	-694 B	-0-	69	1	2120	2	Y	-0-			-0-
08	2542 X	1914	-0-	-628 B	-0-	64	1	1850	2	Y	-0-			-0-
09	1620 X	1268	-0-	-352 B	-0-	49	1	1219	2	Y	-0-			-0-
10	2201 X	1102	-0-	-1099 B	-0-	45	1	1057	2	Y	-0-			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	104346 X	104346	-0-	-0- B	-0-	3459	1	100887	2	Y	-0-			-0-
06	94066 X	94066	-0-	-0- B	-0-	3409	1	90656	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	83920 X	83920	-0-	-0- B	-0-	3199	1	80721	2	Y	-0-			-0-
08	83942 X	83942	-0-	-0- B	-0-	3406	1	80536	2	Y	-0-			-0-
09	70191 X	70191	-0-	-0- B	-0-	3323	1	66868	2	Y	-0-			-0-
*10	62848 X	62848	-0-	-0- B	-0-	3199	1	59649	2	Y	-0-			-0-

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
05	61378 X	61378	-0-	-0- B	-0-	2284	1	59094	2	Y	-0-			-0-
06	55650 X	53642	-0-	-2008 B	-0-	2196	1	51446	2	Y	-0-			-0-
07	57505 X	51733	-0-	-5772 B	-0-	2186	1	49547	2	Y	-0-			-0-
08	57505 X	45806	-0-	-11699 B	-0-	2133	1	43673	2	Y	-0-			-0-
09	55650 X	33522	-0-	-22128 B	-0-	1890	1	31632	2	Y	-0-			-0-
10	57505 X	35858	-0-	-21647 B	-0-	2081	1	33777	2	Y	-0-			-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	55087 X	16991	-0-	-38096 B	-0-	464	1	16527	2	N	-0-			-0-
06	53310 X	14618	-0-	-38692 B	-0-	438	1	14180	2	N	-0-			-0-
07	28024 X	10521	-0-	-17503 B	-0-	331	1	10190	2	N	-0-			-0-
08	24397 X	10846	-0-	-13551 B	-0-	362	1	10484	2	N	-0-			-0-
09	18510 X	9205	-0-	-9305 B	-0-	360	1	8845	2	N	-0-			-0-
10	16988 X	NO RPT	-0-	-16988 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79329 X	10882	-0-	-68447 B	-0-	298	1	10584	2	N	-0-					-0-
06	76770 X	10142	-0-	-66628 B	-0-	304	1	9838	2	N	-0-					-0-
07	19964 X	10142	-0-	-9822 B	-0-	304	1	9838	2	N	-0-					-0-
08	13392 X	8935	-0-	-4457 B	-0-	298	1	8637	2	N	-0-					-0-
*09	11100 X	7654	-0-	-3446 B	-0-	300	1	7354	2	N	-0-					-0-
*10	10881 X	7424	-0-	-3457 B	-0-	308	1	7116	2	N	-0-					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

05	82646 X	-0-	-0-	-82646 B	-0-					N	-0-					-0-
06	79980 X	36854	-0-	-43126 B	-0-	36854	2			N	-0-					-0-
07	82646 X	32702	-0-	-49944 B	-0-	32702	2			N	-0-					-0-
08	82646 X	29702	-0-	-52944 B	-0-	29702	2			N	-0-					-0-
09	79980 X	28758	-0-	-51222 B	-0-	28758	2			N	-0-					-0-
10	38068 X	26630	-0-	-11438 B	-0-	26630	2			N	-0-					-0-

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10907 PERF. N/A

05	T. A.	176987	-0-	176987 B	739641	176987	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	138571	-0-	138571 B	878212	138571	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	118842	-0-	118842 B	997054	118842	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	91858	-0-	91858 B	1088912	91858	3			N	-0-					-0-
*09	T. A.	114208	-0-	114208 B	1203120	114208	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	1203120					N	NO RPT					-0-

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11140 PERF. N/A

03	T. A.	20224	-0-	20224	20224	20183	3	41	9	N	37	7	0	13	1	17
04	T. A.	134455	-0-	134455 B	154679	132096	3	925	4	N	1304	836	0	450	1	35
						1434	9									
05	T. A.	109638	-0-	109638 B	264317	108582	3	498	4	N	507	507	0	35	1	-0-
						558	9									
06	T. A.	72086	-0-	72086 B	336403	70921	3	850	4	N	286	286	0			-0-
						315	9									
*07	T. A.	56998	-0-	56998 B	393401	56338	3	451	4	N	190	190	0			-0-
						209	9									
*08	T. A.	51739	-0-	51739 B	445140	50670	3	224	4	N	768	768	0			-0-
						845	9									
*09	T. A.	44268	-0-	44268 B	489408	42933	3	194	4	N	1037	1032	0	4	1	1
						1141	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	489408					N	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		61189	-0-	61189	61189	50643	3	3524	4	N	6384	235	0	5425	1	724
							7022	9									
12	0		104600	-0-	104600	165789	89588	3	3660	4	N	10320	4782	0	6116	1	146
							11352	9									
01	0		104834	-0-	104834	270623	92865	3	11969	9	N	10881	10696	0	258	1	73
*02	356354	X	85731	-0-	-270623	-0-	75772	3	389	4	N	8700	8700	0			73
							9570	9									
03	107663	X	85833	-0-	-21830	-0-	76782	3	9051	9	N	8228	8228	0			73
04	104190	X	78677	-0-	-25513 B	-0-	70817	3	7860	9	N	7145	7145	0			73
05	107663	X	84115	-0-	-23548 B	-0-	76439	3	7676	9	N	6978	6892	0	73	1	86
06	104190	X	92027	-0-	-12163 B	-0-	84992	3	7035	9	N	6395	6395	0			86
*07	107663	X	78784	-0-	-28879 B	-0-	72945	3	5839	9	N	5308	5120	0	188	1	86
*08	107663	X	65919	-0-	-41744 B	-0-	61909	3	4010	9	N	3645	3644	0			87
09	104190	X	57316	-0-	-46874 B	-0-	54280	3	3036	9	N	2760	2761	0			86
10	107663	X	NO RPT	-0-	-107663 B	-0-					N	NO RPT					86

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 11238 PERF. N/A

05	T. A.		36295	-0-	36295 B	36295	35450	3	727	4	N	107	107	0			-0-
							118	9									
06	T. A.		147673	-0-	147673 B	183968	139910	3	6860	4	N	821	311	0	461	1	49
							903	9									
*07	T. A.		143657	-0-	143657 B	327625	135653	3	7371	4	N	575	251	0	339	1	34
							633	9									
*08	T. A.		134365	-0-	134365 B	461990	126537	3	6806	4	N	929	704	0	205	1	54
							1022	9									
*09	T. A.		115502	-0-	115502 B	577492	110877	3	4138	4	N	443	318	0	160	1	19
							487	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	577492					N	NO RPT					19

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

05	5764	X	5764	-0-	-0- B	-0-	4763	3	1001	9	N	910	910	1			-0-
06	7350	X	5171	-0-	-2179 B	-0-	4225	3	946	9	N	860	860	1			-0-
07	7595	X	4610	-0-	-2985 B	-0-	3762	3	848	9	N	771	771	1			-0-
08	7595	X	4015	-0-	-3580 B	-0-	3138	3	877	9	N	797	797	1			-0-
09	6270	X	3115	-0-	-3155 B	-0-	2557	3	558	9	N	507	507	1			-0-
10	5766	X	3585	-0-	-2181 B	-0-	2872	3	713	9	N	648	648	1			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

05	14268	X	14268	-0-	-0- B	-0-	1338	1	12930	2	N	-0-					-0-
06	12759	X	12759	-0-	-0- B	-0-	1268	1	11491	2	N	-0-					-0-
07	12449	X	12449	-0-	-0- B	-0-	1146	1	11303	2	N	-0-					-0-
08	12797	X	12797	-0-	-0- B	-0-	1217	1	11580	2	N	-0-					-0-
09	8825	X	8825	-0-	-0- B	-0-	801	1	8024	2	N	-0-					-0-
*10	11458	X	11458	-0-	-0- B	-0-	659	1	10799	2	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

05	14229	X	14229	-0-	-0- B	-0-	1334	1	12895	2	N	-0-					-0-
06	13500	X	13478	-0-	-22 B	-0-	1340	1	12138	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	13622	-0-	-1630 B	-0-	1254	1	12368	2	N	-0-					-0-
08	15252	X	13066	-0-	-2186 B	-0-	1242	1	11824	2	N	-0-					-0-
09	14700	X	10881	-0-	-3819 B	-0-	987	1	9894	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	11286	-0-	-2943 B	-0-	649	1	10637	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 #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15500 X	14585	-0-	-915 B	-0-	1368	1	13217	2	N	-0-					-0-
06	15000 X	13341	-0-	-1659 B	-0-	1326	1	12015	2	N	-0-					-0-
07	17298 X	14643	-0-	-2655 B	-0-	1348	1	13295	2	N	-0-					-0-
08	17298 X	13125	-0-	-4173 B	-0-	1248	1	11877	2	N	-0-					-0-
09	15420 X	11206	-0-	-4214 B	-0-	1017	1	10189	2	N	-0-					-0-
10	14632 X	10308	-0-	-4324 B	-0-	593	1	9715	2	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

05	16957 X	14765	-0-	-2192 B	-0-	1385	1	13380	2	N	-0-					-0-
06	16290 X	13237	-0-	-3053 B	-0-	1316	1	11921	2	N	-0-					-0-
07	16244 X	13219	-0-	-3025 B	-0-	1217	1	12002	2	N	-0-					-0-
08	16244 X	12704	-0-	-3540 B	-0-	1208	1	11496	2	N	-0-					-0-
09	14280 X	10311	-0-	-3969 B	-0-	936	1	9375	2	N	-0-					-0-
10	14756 X	11423	-0-	-3333 B	-0-	657	1	10766	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

05	1147 X	1120	-0-	-27 B	-0-	858	2	262	9	N	238	350	1			726
06	1560 X	1370	-0-	-190 B	-0-	1089	2	281	9	N	255	156	1			825
07	1612 X	1134	-0-	-478 B	-0-	915	2	219	9	N	199	335	1			689
08	1612 X	1058	-0-	-554 B	-0-	837	2	221	9	N	201	178	1			712
09	1380 X	948	-0-	-432 B	-0-	782	2	166	9	N	151	176	1			687
10	1426 X	1066	-0-	-360 B	-0-	838	2	228	9	N	207	350	1			544

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN - J. V. WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

05	19530 X	15603	-0-	-3927 B	-0-	435	1	15070	3	N	-0-					-0-
						98	4									
06	17460 X	14490	-0-	-2970 B	-0-	437	1	13875	3	N	-0-					-0-
						178	4									
07	18042 X	14137	-0-	-3905 B	-0-	439	1	13645	3	N	-0-					-0-
						53	4									
08	18042 X	15487	-0-	-2555 B	-0-	488	1	14980	3	N	2	2	1			-0-
						17	4	2	9							
09	15510 X	14289	-0-	-1221 B	-0-	477	1	13757	3	N	15	11	1			4
						38	4	17	9							
10	15593 X	NO RPT	-0-	-15593 B	-0-					N	NO RPT					4

SAN MIGUEL RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 257318 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11017 - 13827

05	3193 X	2147	-0-	-1046 B	-0-	134	1	1629	3	Y	335	360	1			22
						15	4	369	9							
06	3810 X	2325	-0-	-1485 B	-0-	128	1	1555	3	Y	582	552	1			52
						2	4	640	9							
07	3937 X	2720	-0-	-1217 B	-0-	116	1	1367	3	Y	1113	1119	1			46
						13	4	1224	9							
08	3937 X	3769	-0-	-168 B	-0-	178	1	2105	3	Y	1314	1269	1			91
						41	4	1445	9							
09	3784 X	3784	-0-	-0- B	-0-	212	1	2418	3	Y	1022	1050	1			63
						30	4	1124	9							
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-					Y	NO RPT					63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN "A" EF WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36692	X	36692	-0-	-0-	B	-0-	36692	2			N	-0-					-0-
06	40807	X	40807	-0-	-0-	B	-0-	40807	2			N	-0-					-0-
07	32947	X	32947	-0-	-0-	B	-0-	32947	2			N	-0-					-0-
08	36704	X	33438	-0-	-3266	B	-0-	283	1	33155	2	N	-0-					-0-
09	40800	X	30373	-0-	-10427	B	-0-	446	1	29927	2	N	-0-					-0-
10	42160	X	NO RPT	-0-	-42160	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

05	6138	X	3253	-0-	-2885	B	-0-	822	1	7	2	Y	714	682	1			301
								1431	3	208	4							
06	4950	X	4027	-0-	-923	B	-0-	1134	1	9	2	Y	701	782	1			220
								1563	3	550	4							
07	4898	X	3365	-0-	-1533	B	-0-	835	1	1593	2	Y	669	605	1			284
								201	4	736	9							
08	4898	X	2548	-0-	-2350	B	-0-	993	1	3	2	Y	705	662	1			327
								607	3	169	4							
09	4084	X	4084	-0-	-0-	B	-0-	1138	1	9	2	Y	682	831	1			178
								2043	3	144	4							
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	B	-0-					Y	NO RPT					178

BRACKEN - J. V. WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18730

05	34131	X	30639	-0-	-3492	B	-0-	854	1	29585	3	N	6	7	1			1
								193	4	7	9							
06	30240	X	26001	-0-	-4239	B	-0-	784	1	24892	3	N	5	5	1			1
								319	4	6	9							
07	31248	X	26390	-0-	-4858	B	-0-	820	1	25466	3	N	5	5	1			1
								98	4	6	9							
08	31248	X	27873	-0-	-3375	B	-0-	878	1	26959	3	N	5	5	1			1
								30	4	6	9							
09	29640	X	25009	-0-	-4631	B	-0-	836	1	24102	3	N	4	4	1			1
								67	4	4	9							
10	30628	X	NO RPT	-0-	-30628	B	-0-					N	NO RPT					1

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

05	5642	X	5607	-0-	-35	B	-0-	383	1	4466	3	Y	601	627	1			44
								97	4	661	9							
06	5520	X	5039	-0-	-481	B	-0-	486	1	4036	3	Y	403	329	1			118
								74	4	443	9							
07	6244	X	6244	-0-	-0-	B	-0-	314	1	5352	3	Y	444	543	1			19
								90	4	488	9							
08	7057	X	7057	-0-	-0-	B	-0-	396	1	6089	3	Y	425	429	1			15
								104	4	468	9							
09	6547	X	6547	-0-	-0-	B	-0-	314	1	5837	3	Y	287	297	1			5
								80	4	316	9							
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	B	-0-					Y	NO RPT					5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21824 X	12841	-0-	-8983 B	-0-	431	1	12410	3	Y	-0-					-0-
06	21120 X	8871	-0-	-12249 B	-0-	186	1	8685	3	Y	-0-					-0-
07	21824 X	8702	-0-	-13122 B	-0-	202	1	8450	3	Y	45	41	1			4
						50	9									
08	17577 X	10232	-0-	-7345 B	-0-	231	1	10001	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	13680 X	12216	-0-	-1464 B	-0-	308	1	11908	3	Y	-0-					-0-
10	12834 X	NO RPT	-0-	-12834 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN "A" EF WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

05	37520 X	37520	-0-	-0- B	-0-	37520	2			N	-0-					-0-
06	51136 X	51136	-0-	-0- B	-0-	51136	2			N	-0-					-0-
07	49424 X	49424	-0-	-0- B	-0-	49424	2			N	-0-					-0-
08	50711 X	50711	-0-	-0- B	-0-	429	1	50282	2	N	-0-					-0-
09	44820 X	42669	-0-	-2151 B	-0-	627	1	42042	2	N	-0-					-0-
10	46314 X	NO RPT	-0-	-46314 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN "A" EF WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10358 - 14499

05	45092 X	45092	-0-	-0- B	-0-	45092	2			N	-0-					-0-
06	48089 X	48089	-0-	-0- B	-0-	48089	2			N	-0-					-0-
07	41695 X	38931	-0-	-2764 B	-0-	38931	2			N	-0-					-0-
08	45105 X	41202	-0-	-3903 B	-0-	349	1	40853	2	N	-0-					-0-
09	48090 X	38945	-0-	-9145 B	-0-	572	1	38373	2	N	-0-					-0-
10	49693 X	NO RPT	-0-	-49693 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 260073 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 5063 - 11000

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST - J. V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

05	29357 X	20495	-0-	-8862 B	-0-	571	1	19795	3	N	-0-					-0-
						129	4									
06	22680 X	19646	-0-	-3034 B	-0-	592	1	18813	3	N	-0-					-0-
						241	4									
07	23436 X	18505	-0-	-4931 B	-0-	575	1	17861	3	N	-0-					-0-
						69	4									
08	23436 X	21329	-0-	-2107 B	-0-	672	1	20634	3	N	-0-					-0-
						23	4									
09	20970 X	19125	-0-	-1845 B	-0-	640	1	18434	3	N	-0-					-0-
						51	4									
10	20491 X	NO RPT	-0-	-20491 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN "A" EF WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

05	40548 X	28755	-0-	-11793 B	-0-	28755	2			N	-0-					-0-
06	35370 X	25900	-0-	-9470 B	-0-	25900	2			N	-0-					-0-
07	35991 X	25786	-0-	-10205 B	-0-	25786	2			N	-0-					-0-
08	35991 X	23145	-0-	-12846 B	-0-	196	1	22949	2	N	-0-					-0-
09	34230 X	21158	-0-	-13072 B	-0-	311	1	20847	2	N	-0-					-0-
10	28768 X	NO RPT	-0-	-28768 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57784 X	53882	-0-	-3902 B	-0-	53882	2			N	-0-					-0-
06	62277 X	62277	-0-	-0- B	-0-	62277	2			N	-0-					-0-
07	53979 X	53979	-0-	-0- B	-0-	53979	2			N	-0-					-0-
08	54264 X	54264	-0-	-0- B	-0-	459	1	53805	2	N	-0-					-0-
09	62280 X	48733	-0-	-13547 B	-0-	716	1	48017	2	N	-0-					-0-
10	64356 X	NO RPT	-0-	-64356 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN - J.V. WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

05	33201 X	31639	-0-	-1562 B	-0-	868	1	30073	3	N	456	463	1			102
						196	4	502	9							
06	32130 X	29050	-0-	-3080 B	-0-	867	1	27530	3	N	274	301	1			75
						352	4	301	9							
07	32922 X	29113	-0-	-3809 B	-0-	892	1	27714	3	N	364	367	1			72
						107	4	400	9							
08	32922 X	28109	-0-	-4813 B	-0-	872	1	26774	3	N	394	390	1			76
						30	4	433	9							
09	31860 X	26777	-0-	-5083 B	-0-	878	1	25313	3	N	469	423	1			122
						70	4	516	9							
10	31651 X	NO RPT	-0-	-31651 B	-0-					N	NO RPT					122

BRACKEN-J.V. WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

05	9238 X	7989	-0-	-1249 B	-0-	223	1	7716	3	N	-0-					-0-
						50	4									
06	10650 X	6258	-0-	-4392 B	-0-	188	1	5993	3	N	-0-					-0-
						77	4									
07	11005 X	6262	-0-	-4743 B	-0-	194	1	6024	3	N	19	15	1			4
						23	4	21	9							
08	11005 X	6535	-0-	-4470 B	-0-	206	1	6322	3	N	-0-	4	1			-0-
						7	4									
09	9270 X	6555	-0-	-2715 B	-0-	219	1	6318	3	N	-0-					-0-
						18	4									
10	7998 X	NO RPT	-0-	-7998 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN "B" EF WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

05	64666 X	50461	-0-	-14205 B	-0-	50461	2			N	-0-					-0-
06	60215 X	60215	-0-	-0- B	-0-	60215	2			N	-0-					-0-
07	58466 X	54132	-0-	-4334 B	-0-	54132	2			N	-0-					-0-
08	56699 X	54411	-0-	-2288 B	-0-	461	1	53950	2	N	-0-					-0-
09	60210 X	48766	-0-	-11444 B	-0-	716	1	48050	2	N	-0-					-0-
10	62217 X	NO RPT	-0-	-62217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

05	95976 X	79387	-0-	-16589 B	-0-	79387	2			N	-0-					-0-
06	89850 X	71332	-0-	-18518 B	-0-	71332	2			N	-0-					-0-
07	92845 X	71474	-0-	-21371 B	-0-	71474	2			N	-0-					-0-
08	89404 X	69326	-0-	-20078 B	-0-	587	1	68739	2	N	-0-					-0-
09	83400 X	74560	-0-	-8840 B	-0-	1095	1	73465	2	N	-0-					-0-
10	79391 X	NO RPT	-0-	-79391 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17267 X	10193	-0-	-7074 B	-0-	46	1	9844	3	N	275	183	1			383
						303	9									
06	14220 X	10186	-0-	-4034 B	-0-	520	1	9176	3	N	243	528	1			98
						223	4	267	9							
07	14150 X	14150	-0-	-0- B	-0-	438	1	13018	3	N	237	173	1			162
						433	4	261	9							
08	13410 X	13410	-0-	-0- B	-0-	647	1	12177	3	N	345	178	1			329
						206	4	380	9							
09	12090 X	3083	-0-	-9007 B	-0-	108	1	2666	3	N	109	183	1			255
						189	4	120	9							
10	14136 X	NO RPT	-0-	-14136 B	-0-					N	NO RPT					255

BRACKEN-J.V. WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22041 X	16967	-0-	-5074 B	-0-	471	1	16326	3	N	57	60	1			13
						107	4	63	9							
06	22920 X	14508	-0-	-8412 B	-0-	435	1	13812	3	N	76	68	1			21
						177	4	84	9							
07	23684 X	17641	-0-	-6043 B	-0-	545	1	16946	3	N	76	82	1			15
						66	4	84	9							
08	23684 X	16095	-0-	-7589 B	-0-	504	1	15482	3	N	83	82	1			16
						18	4	91	9							
09	21240 X	15472	-0-	-5768 B	-0-	515	1	14840	3	N	69	67	1			18
						41	4	76	9							
10	17639 X	NO RPT	-0-	-17639 B	-0-					N	NO RPT					18

SAN MIGUEL RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 263559 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10979 - 16616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5642 X	3213	-0-	-2429 B	-0-	131	1	1598	3	Y	1335	1363	1			87
						15	4	1469	9							
06	5460 X	3261	-0-	-2199 B	-0-	138	1	1675	3	Y	1315	1284	1			118
						1	4	1447	9							
07	3100 X	3044	-0-	-56 B	-0-	130	1	1526	3	Y	1249	1315	1			52
						14	4	1374	9							
08	3216 X	3216	-0-	-0- B	-0-	165	1	1959	3	Y	957	942	1			67
						39	4	1053	9							
09	3108 X	3108	-0-	-0- B	-0-	153	1	1746	3	Y	1079	1079	1			67
						22	4	1187	9							
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100 B	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	14043 X	10867	-0-	-3176 B	-0-	303	1	10496	3	N	-0-					-0-
						68	4									
06	12570 X	9955	-0-	-2615 B	-0-	300	1	9533	3	N	-0-					-0-
						122	4									
07	12989 X	10111	-0-	-2878 B	-0-	314	1	9759	3	N	-0-					-0-
						38	4									
08	12989 X	9934	-0-	-3055 B	-0-	313	1	9610	3	N	-0-					-0-
						11	4									
09	11190 X	9378	-0-	-1812 B	-0-	314	1	9039	3	N	-0-					-0-
						25	4									
10	10881 X	NO RPT	-0-	-10881 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN "B" EF WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38781 X	33304	-0-	-5477 B	-0-	33304	2			N	-0-					-0-
06	35631 X	35631	-0-	-0- B	-0-	35631	2			N	-0-					-0-
07	34038 X	31908	-0-	-2130 B	-0-	31908	2			N	-0-					-0-
08	33852 X	33402	-0-	-450 B	-0-	283	1	33119	2	N	-0-					-0-
09	35640 X	32895	-0-	-2745 B	-0-	483	1	32412	2	N	-0-					-0-
10	36828 X	NO RPT	-0-	-36828 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN "B" EF WELL #: 7H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41403 X	41403	-0-	-0- B	-0-	41403	2			N	-0-					1
06	48530 X	48530	-0-	-0- B	-0-	48530	2			N	-0-					1
07	41974 X	40508	-0-	-1466 B	-0-	40508	2			N	-0-					1
08	41416 X	40543	-0-	-873 B	-0-	343	1	40200	2	N	-0-					1
09	48540 X	35165	-0-	-13375 B	-0-	516	1	34649	2	N	-0-					1
10	50158 X	NO RPT	-0-	-50158 B	-0-					N	NO RPT					1

BRACKEN-J.V. WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27807 X	21435	-0-	-6372 B	-0-	597	1	20703	3	N	-0-					-0-
						135	4									
06	26910 X	19941	-0-	-6969 B	-0-	601	1	19095	3	N	-0-					-0-
						245	4									
07	27807 X	18999	-0-	-8808 B	-0-	590	1	18325	3	N	12	10	1			2
						71	4	13	9							
08	27807 X	16139	-0-	-11668 B	-0-	508	1	15601	3	N	11	11	1			2
						18	4	12	9							
09	20730 X	15698	-0-	-5032 B	-0-	525	1	15131	3	N	-0-	2	1			-0-
						42	4									
10	21421 X	NO RPT	-0-	-21421 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN "B" EF WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62465 X	50040	-0-	-12425 B	-0-	50040	2			N	-0-					-0-
06	60080 X	60080	-0-	-0- B	-0-	60080	2			N	-0-					-0-
07	54746 X	51826	-0-	-2920 B	-0-	51826	2			N	-0-					-0-
08	52886 X	51053	-0-	-1833 B	-0-	432	1	50621	2	N	-0-					-0-
09	60090 X	43254	-0-	-16836 B	-0-	635	1	42619	2	N	-0-					-0-
10	62093 X	NO RPT	-0-	-62093 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN A WELL #: 1H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 9369 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78802 X	64767	-0-	-14035 B	-0-	64767	2			N	-0-					-0-
06	74970 X	57938	-0-	-17032 B	-0-	57938	2			N	-0-					-0-
07	77469 X	61616	-0-	-15853 B	-0-	61616	2			N	-0-					-0-
08	88567 X	88567	-0-	-0- B	-0-	750	1	87817	2	N	-0-					-0-
09	72257 X	72257	-0-	-0- B	-0-	1061	1	71196	2	N	-0-					-0-
10	64759 X	NO RPT	-0-	-64759 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53258 X	37592	-0-	-15666 B	-0-	318	1	34962	3	Y	1358	1308	1			178
						818	4	1494	9							
06	51540 X	44963	-0-	-6577 B	-0-	971	1	40975	3	Y	1928	1828	1			278
						896	4	2121	9							
07	52514 X	50290	-0-	-2224 B	-0-	1168	1	47434	3	Y	884	1099	1			63
						716	4	972	9							
08	52316 X	52316	-0-	-0- B	-0-	2148	1	48716	3	Y	553	572	1			44
						844	4	608	9							
09	46853 X	46853	-0-	-0- B	-0-	1696	1	44028	3	Y	433	442	1			35
						653	4	476	9							
10	50282 X	NO RPT	-0-	-50282 B	-0-					Y	NO RPT					35

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 04/27/2012 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
05	50592 X	31361	-0-	-19231 B	-0-	263	1	28990	3	Y	1299	1241	1			170
						679	4	1429	9							
06	45450 X	39949	-0-	-5501 B	-0-	884	1	37327	3	Y	837	886	1			121
						817	4	921	9							
07	41974 X	40766	-0-	-1208 B	-0-	950	1	38587	3	Y	588	667	1			42
						582	4	647	9							
08	38006 X	37651	-0-	-355 B	-0-	1544	1	35017	3	Y	439	446	1			35
						607	4	483	9							
09	39960 X	32241	-0-	-7719 B	-0-	1161	1	30133	3	Y	455	453	1			37
						446	4	501	9							
10	41292 X	NO RPT	-0-	-41292 B	-0-					Y	NO RPT					37

FASKEN D WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

05	201345 X	79812	-0-	-121533 B	-0-	79812	2			N	-0-					-0-
06	100170 X	46053	-0-	-54117 B	-0-	46053	2			N	-0-					-0-
07	103509 X	76112	-0-	-27397 B	-0-	76112	2			N	-0-					-0-
08	95356 X	79298	-0-	-16058 B	-0-	671	1	78627	2	N	-0-					-0-
09	84840 X	79989	-0-	-4851 B	-0-	1175	1	78814	2	N	-0-					-0-
10	79825 X	NO RPT	-0-	-79825 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN C WELL #: 3H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

05	98053 X	73653	-0-	-24400 B	-0-	73653	2			N	-0-					-0-
06	91380 X	65277	-0-	-26103 B	-0-	65277	2			N	-0-					-0-
07	94426 X	65851	-0-	-28575 B	-0-	65851	2			N	-0-					-0-
08	89931 X	73781	-0-	-16150 B	-0-	625	1	73156	2	N	-0-					-0-
09	82920 X	73272	-0-	-9648 B	-0-	1076	1	72196	2	N	-0-					-0-
10	73656 X	NO RPT	-0-	-73656 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

05	149544 X	19601	-0-	-129943 B	-0-	262	1	18452	3	Y	182	202	1			35
						687	4	200	9							
06	14738 X	14738	-0-	-0- B	-0-	407	1	13445	3	Y	220	177	1			78
						644	4	242	9							
07	25637 X	14051	-0-	-11586 B	-0-	395	1	12824	3	Y	229	258	1			49
						580	4	252	9							
08	28241 X	8432	-0-	-19809 B	-0-	386	1	7440	3	Y	165	163	1			51
						424	4	182	9							
09	24720 X	19625	-0-	-5095 B	-0-	783	1	17902	3	Y	227	211	1			67
						690	4	250	9							
10	19592 X	NO RPT	-0-	-19592 B	-0-					Y	NO RPT					67

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

05	25823 X	-0-	-0-	-25823 B	-0-					N	135	151	1			12
06	24990 X	-0-	-0-	-24990 B	-0-					N	482	470	1			24
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	163	174	1			13
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	518	504	1			27
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	211	226	1			12
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12

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
05	88040 X	31521	-0-	-56519 B	-0-	419	1	29512	3	Y	445	542	1			84
						1100	4	490	9							
06	85200 X	21780	-0-	-63420 B	-0-	600	1	19828	3	Y	365	320	1			129
						950	4	402	9							
07	28346 X	28346	-0-	-0- B	-0-	798	1	25896	3	Y	436	471	1			94
						1172	4	480	9							
08	35495 X	23022	-0-	-12473 B	-0-	1064	1	20502	3	Y	263	275	1			82
						1167	4	289	9							
09	33840 X	22178	-0-	-11662 B	-0-	866	1	19810	3	Y	671	554	1			199
						764	4	738	9							
10	31527 X	NO RPT	-0-	-31527 B	-0-					Y	NO RPT					199

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

04	T. A.	42299	-0-	42299 B	42299	374	1	33148	3	Y	7382	6686	1			696
						657	4	8120	9							
*05	73534 X	31235	-0-	-42299 B	-0-	232	1	25546	3	Y	4417	4534	1			579
						598	4	4859	9							
*06	35220 X	27197	-0-	-8023 B	-0-	511	1	21574	3	Y	4218	4189	1			608
						472	4	4640	9							
*07	36394 X	26829	-0-	-9565 B	-0-	506	1	20569	3	Y	4948	5202	1			354
						311	4	5443	9							
*08	36394 X	23191	-0-	-13203 B	-0-	792	1	17962	3	Y	3751	3805	1			300
						311	4	4126	9							
*09	35220 X	14239	-0-	-20981 B	-0-	475	1	12337	3	Y	1131	1339	1			92
						183	4	1244	9							
*10	36394 X	NO RPT	-0-	-36394 B	-0-					Y	NO RPT					92

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

05	14694 X	13791	-0-	-903 B	-0-	13791	3			N	-0-					-0-
06	14220 X	13084	-0-	-1136 B	-0-	13070	3	14	9	N	13					13
07	14632 X	13236	-0-	-1396 B	-0-	13236	3			N	-0-					13
08	14260 X	12779	-0-	-1481 B	-0-	12779	3			N	-0-					13
09	13500 X	12381	-0-	-1119 B	-0-	12381	3			N	-0-					13
10	13795 X	12548	-0-	-1247 B	-0-	12548	3			N	-0-					13

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

05	23064 X	12537	-0-	-10527 B	-0-	357	1	10590	3	Y	1394	1263	1			157
						57	4	1533	9							
06	13200 X	10863	-0-	-2337 B	-0-	296	1	9373	3	Y	1040	1060	1			137
						50	4	1144	9							
07	13640 X	9458	-0-	-4182 B	-0-	459	1	6797	3	Y	1967	1880	1			224
						38	4	2164	9							
08	12524 X	11642	-0-	-882 B	-0-	717	1	8947	3	Y	1753	1321	1			656
						50	4	1928	9							
09	12120 X	9858	-0-	-2262 B	-0-	673	1	7639	3	Y	1366	1224	1			798
						43	4	1503	9							
10	12524 X	11256	-0-	-1268 B	-0-	715	1	8874	3	Y	1470	1617	1			651
						50	4	1617	9							

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
05	70339	X	61187	-0-	-9152 B	-0-	643	1	58666	3	Y	1428	1374	1			171
							307	4	1571	9							
06	68070	X	53782	-0-	-14288 B	-0-	624	1	51285	3	Y	1458	1443	1			186
							269	4	1604	9							
07	70339	X	59517	-0-	-10822 B	-0-	719	1	57128	3	Y	1246	1279	1			153
							299	4	1371	9							
08	64844	X	64844	-0-	-0- B	-0-	717	1	62717	3	Y	984	758	1			379
							328	4	1082	9							
09	61020	X	57057	-0-	-3963 B	-0-	696	1	55391	3	Y	618	602	1			395
							290	4	680	9							
10	61194	X	50706	-0-	-10488 B	-0-	719	1	49169	3	Y	509	643	1			261
							258	4	560	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	7142	X	7142	-0-	-0- B	-0-	7142	3			N	-0-					-0-
*08	165540	X	165540	-0-	-0- B	-0-	165540	3			N	-0-					-0-
*09	121211	X	121211	-0-	-0- B	-0-	121200	3	11	9	N	10					10
*10	90489	X	85090	-0-	-5399 B	-0-	85090	3			N	-0-					10

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

05	17577	X	15618	-0-	-1959 B	-0-	15618	3			N	-0-					-0-
06	18075	X	18075	-0-	-0- B	-0-	18061	3	14	9	N	13					13
07	20460	X	17180	-0-	-3280 B	-0-	17180	3			N	-0-					13
08	18941	X	16659	-0-	-2282 B	-0-	16659	3			N	-0-					13
09	18090	X	15237	-0-	-2853 B	-0-	15237	3			N	-0-					13
10	18693	X	15382	-0-	-3311 B	-0-	15382	3			N	-0-					13

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

05	4526	X	4045	-0-	-481 B	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4051	-0-	-959 B	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4008	-0-	-1169 B	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	3980	-0-	-1197 B	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	2912	-0-	-1138 B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3772	-0-	-413 B	-0-	3772	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

05	9508	X	9508	-0-	-0- B	-0-	9332	3	176	9	Y	160	176	1			22
06	8097	X	8097	-0-	-0- B	-0-	7805	3	292	9	Y	265	254	1			33
07	14900	X	14900	-0-	-0- B	-0-	14429	3	471	9	Y	428	412	1			49
08	17901	X	17901	-0-	-0- B	-0-	17074	3	827	9	Y	752	536	1			265
09	15851	X	15851	-0-	-0- B	-0-	15745	3	106	9	Y	96	193	1			168
10	15097	X	13546	-0-	-1551 B	-0-	13535	3	11	9	Y	10	127	1			51

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13036 - 17926

05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	19623	X	19623	-0-	-0- B	-0-	19623	3			N	-0-					-0-
08	107402	X	107402	-0-	-0- B	-0-	107402	3			N	-0-					-0-
09	53435	X	53435	-0-	-0- B	-0-	53435	3			N	-0-					-0-
*10	37434	X	37434	-0-	-0- B	-0-	37434	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	40889 X	17291	-0-	-23598 B	-0-	14464 3	2827 9	N	2570	2539 1		316
06	27000 X	12475	-0-	-14525 B	-0-	10450 3	2025 9	N	1841	1911 1		246
*07	23963 X	20000	-0-	-3963 B	-0-	16702 3	3298 9	Y	2998	2899 1		345
08	25247 X	25247	-0-	-0- B	-0-	22724 3	2523 9	Y	2294	1762 1		877
09	23072 X	23072	-0-	-0- B	-0-	20760 3	2312 9	Y	2102	1803 1		1176
10	21390 X	21005	-0-	-385 B	-0-	18698 3	2307 9	Y	2097	2333 1		940

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

05	24708 X	24708	-0-	-0- B	-0-	24555 3	153 9	Y	139	138 1		17
06	17558 X	17558	-0-	-0- B	-0-	17469 3	89 9	Y	81	87 1		11
07	21979 X	21195	-0-	-784 B	-0-	21068 3	127 9	Y	115	113 1		13
08	23689 X	23689	-0-	-0- B	-0-	23540 3	149 9	Y	135	99 1		49
09	28003 X	28003	-0-	-0- B	-0-	26837 3	1166 9	Y	1060	672 1		437
10	21979 X	19798	-0-	-2181 B	-0-	19461 3	337 9	Y	306	530 1		213

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	3223 X	3223	-0-	-0- B	-0-	3223 3		N	-0-			-0-
08	179057 X	179057	-0-	-0- B	-0-	179057 3		N	-0-			-0-
09	189731 X	189731	-0-	-0- B	-0-	189691 3	40 9	N	36			36
*10	124106 X	124106	-0-	-0- B	-0-	124106 3		N	-0-			36

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

05	68155 X	68155	-0-	-0- B	-0-	64178 3	3977 9	Y	3615	4313 1		1305
06	62284 X	62284	-0-	-0- B	-0-	58670 3	3614 9	Y	3285	4010 1		580
07	61008 X	39004	-0-	-22004 B	-0-	36663 3	2341 9	Y	2128	2500 1		208
08	61008 X	59298	-0-	-1710 B	-0-	56001 3	3297 9	Y	2997	2925 1		280
09	59040 X	55511	-0-	-3529 B	-0-	52017 3	3494 9	Y	3176	3227 1		229
10	61008 X	47454	-0-	-13554 B	-0-	44681 3	2773 9	Y	2521	2145 1		605

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

05	16461 X	8716	-0-	-7745 B	-0-	7540 3	1176 9	Y	1069	1084 1		41
06	12000 X	8257	-0-	-3743 B	-0-	7250 3	1007 9	Y	915	932 1		24
07	12400 X	7464	-0-	-4936 B	-0-	6514 3	950 9	Y	864	830 1		58
08	12400 X	11725	-0-	-675 B	-0-	10352 3	1373 9	Y	1248	1267 1		39
09	9812 X	9812	-0-	-0- B	-0-	8896 3	916 9	Y	833	842 1		30
10	8711 X	NO RPT	-0-	-8711 B	-0-			Y	NO RPT			30

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

05	19034 X	3433	-0-	-15601 B	-0-	2749 3	684 9	Y	622	874 1		131
06	18390 X	7999	-0-	-10391 B	-0-	6279 3	1720 9	Y	1564	1135 1		560
07	19003 X	50	-0-	-18953 B	-0-	8 3	42 9	Y	38	196 1		402
08	5642 X	-0-	-0-	-5642 B	-0-			Y	50	69 1		383
09	17521 X	17521	-0-	-0- B	-0-	14696 3	2825 9	Y	2568	2467 1		484
*10	9229 X	9229	-0-	-0- B	-0-	7880 3	1349 9	Y	1226	1072 1		638

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

05	54622 X	20782	-0-	-33840 B	-0-	19285 3	1497 9	Y	1361	1374 1		207
06	47790 X	12174	-0-	-35616 B	-0-	11051 3	1123 9	Y	1021	822 1		406
07	38161 X	15192	-0-	-22969 B	-0-	14029 3	1163 9	Y	1057	1063 1		400
08	29574 X	4395	-0-	-25179 B	-0-	3836 3	559 9	Y	508	867 1		41
09	28872 X	28872	-0-	-0- B	-0-	26520 3	2352 9	Y	2138	2152 1		27
*10	27127 X	27127	-0-	-0- B	-0-	22879 3	4248 9	Y	3862	3182 1		707

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55397 X	14038	-0-	-41359 B	-0-	12609	3	1429	9	N	1299	1929	1			291
06	53610 X	15217	-0-	-38393 B	-0-	13678	3	1539	9	N	1399	1131	1			559
07	41137 X	11864	-0-	-29273 B	-0-	10479	3	1385	9	N	1259	1290	1			528
08	27652 X	16936	-0-	-10716 B	-0-	15357	3	1579	9	N	1435	1737	1			226
09	24180 X	22713	-0-	-1467 B	-0-	21219	3	1494	9	N	1358	1545	1			39
*10	23174 X	23174	-0-	-0- B	-0-	20852	3	2322	9	N	2111	1748	1			402

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

05	95201 X	77074	-0-	-18127 B	-0-	75116	3	1958	9	Y	1780	1772	1			221
06	92130 X	62346	-0-	-29784 B	-0-	60765	3	1581	9	Y	1437	1468	1			190
07	95201 X	66140	-0-	-29061 B	-0-	64770	3	1370	9	Y	1245	1280	1			155
08	95201 X	81929	-0-	-13272 B	-0-	80826	3	1103	9	Y	1003	772	1			386
09	89520 X	78487	-0-	-11033 B	-0-	77628	3	859	9	Y	781	705	1			462
10	77066 X	68586	-0-	-8480 B	-0-	67890	3	696	9	Y	633	779	1			316

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

05	93465 X	47198	-0-	-46267 B	-0-	42905	3	4293	9	N	3903	4439	1			1342
06	90420 X	62747	-0-	-27673 B	-0-	57488	3	5259	9	N	4781	5351	1			772
07	85405 X	38052	-0-	-47353 B	-0-	35048	3	3004	9	N	2731	3233	1			270
08	76632 X	45460	-0-	-31172 B	-0-	41578	3	3882	9	N	3529	3457	1			342
09	62760 X	49663	-0-	-13097 B	-0-	45449	3	4214	9	N	3831	3887	1			286
10	64852 X	48796	-0-	-16056 B	-0-	45087	3	3709	9	N	3372	2854	1			804

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

05	27745 X	26403	-0-	-1342 B	-0-	15517	3	10886	9	N	9896	6995	1			2976
06	21678 X	21678	-0-	-0- B	-0-	16439	3	5239	9	N	4763	7079	1			660
07	21477 X	21477	-0-	-0- B	-0-	17189	3	4288	9	N	3898	3924	1			634
08	22015 X	22015	-0-	-0- B	-0-	18416	3	3599	9	N	3272	3206	1			700
09	25560 X	21205	-0-	-4355 B	-0-	18209	3	2996	9	N	2724	2660	1			764
10	26412 X	17447	-0-	-8965 B	-0-	14963	3	2484	9	N	2258	2352	1			670

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

05	7326 X	7326	-0-	-0- B	-0-	6824	3	502	9	Y	456	449	1			17
06	8310 X	5727	-0-	-2583 B	-0-	5355	3	372	9	Y	338	346	1			9
07	7905 X	5220	-0-	-2685 B	-0-	4845	3	375	9	Y	341	327	1			23
08	7347 X	5743	-0-	-1604 B	-0-	5273	3	470	9	Y	427	436	1			14
09	7080 X	4830	-0-	-2250 B	-0-	4483	3	347	9	Y	315	317	1			12
10	7316 X	NO RPT	-0-	-7316 B	-0-					Y	NO RPT					12

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	25266 X	25266	-0-	-0- B	-0-	25266	3			N	-0-					-0-
08	105956 X	105956	-0-	-0- B	-0-	105956	3			N	-0-					-0-
09	53439 X	53439	-0-	-0- B	-0-	53439	3			N	-0-					-0-
*10	38134 X	38134	-0-	-0- B	-0-	38134	3			N	-0-					-0-

WEEKS WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

05	79670 X	44043	-0-	-35627 B	-0-	40693	3	3350	9	N	3045	3026	1			304
06	69630 X	47053	-0-	-22577 B	-0-	44130	3	2923	9	N	2657	2841	1			120
07	71951 X	41692	-0-	-30259 B	-0-	39084	3	2608	9	N	2371	2379	1			112
08	71951 X	59313	-0-	-12638 B	-0-	55792	3	3521	9	N	3201	3220	1			93
09	67606 X	67606	-0-	-0- B	-0-	64349	3	3257	9	N	2961	2925	1			129
*10	62033 X	62033	-0-	-0- B	-0-	59200	3	2833	9	N	2575	2573	1			131

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
WEEKS WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77779 X	42044	-0-	-35735 B	-0-	40489	3	1555	9	N	1414	1484	1			148
06	41220 X	37575	-0-	-3645 B	-0-	36198	3	1377	9	N	1252	1343	1			57
07	59675 X	58674	-0-	-1001 B	-0-	56679	3	1995	9	N	1814	1790	1			81
08	74754 X	74754	-0-	-0- B	-0-	72468	3	2286	9	N	2078	2100	1			59
09	76339 X	76339	-0-	-0- B	-0-	74364	3	1975	9	N	1795	1777	1			77
*10	68326 X	68326	-0-	-0- B	-0-	66582	3	1744	9	N	1585	1583	1			79

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

05	96751 X	52453	-0-	-44298 B	-0-	47491	3	4962	9	Y	4511	5328	1			1612
06	91740 X	48192	-0-	-43548 B	-0-	43737	3	4455	9	Y	4050	4947	1			715
07	86211 X	30073	-0-	-56138 B	-0-	27440	3	2633	9	Y	2394	2864	1			245
08	76849 X	32846	-0-	-44003 B	-0-	29306	3	3540	9	Y	3218	3149	1			314
09	64740 X	35617	-0-	-29123 B	-0-	31651	3	3966	9	Y	3605	3651	1			268
10	52452 X	32634	-0-	-19818 B	-0-	29411	3	3223	9	Y	2930	2489	1			709

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

05	73036 X	56912	-0-	-16124 B	-0-	50270	3	6642	9	Y	6038	6913	1			2092
06	70680 X	48902	-0-	-21778 B	-0-	43362	3	5540	9	Y	5036	6228	1			900
07	72695 X	29776	-0-	-42919 B	-0-	26759	3	3017	9	Y	2743	3347	1			296
08	72695 X	31259	-0-	-41436 B	-0-	27225	3	4034	9	Y	3667	3592	1			371
09	64140 X	38864	-0-	-25276 B	-0-	33646	3	5218	9	Y	4744	4770	1			345
10	56916 X	35795	-0-	-21121 B	-0-	31101	3	4694	9	Y	4267	3607	1			1005

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

05	78089 X	49147	-0-	-28942 B	-0-	45382	3	3765	9	Y	3423	3894	1			1178
06	75570 X	43004	-0-	-32566 B	-0-	39912	3	3092	9	Y	2811	3485	1			504
07	78089 X	31490	-0-	-46599 B	-0-	29639	3	1851	9	Y	1683	2014	1			173
08	76012 X	17586	-0-	-58426 B	-0-	16597	3	989	9	Y	899	934	1			138
09	61860 X	47661	-0-	-14199 B	-0-	42897	3	4764	9	Y	4331	4207	1			262
10	49135 X	42478	-0-	-6657 B	-0-	38731	3	3747	9	Y	3406	2893	1			775

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

05	68479 X	56497	-0-	-11982 B	-0-	53384	3	3113	9	Y	2830	3310	1			1002
06	66270 X	58435	-0-	-7835 B	-0-	55389	3	3046	9	Y	2769	3295	1			476
07	68479 X	35581	-0-	-32898 B	-0-	33701	3	1880	9	Y	1709	2017	1			168
08	68479 X	22908	-0-	-45571 B	-0-	21392	3	1516	9	Y	1378	1384	1			162
09	66270 X	39793	-0-	-26477 B	-0-	37274	3	2519	9	Y	2290	2281	1			171
10	60388 X	42577	-0-	-17811 B	-0-	40341	3	2236	9	Y	2033	1718	1			486

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11339 PERF.12495 - 14609

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	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-
10	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

05	74989 X	68886	-0-	-6103 B	-0-	66968	3	1918	9	Y	1744	1739	1			216
06	72570 X	49607	-0-	-22963 B	-0-	48072	3	1535	9	Y	1395	1427	1			184
07	74989 X	55299	-0-	-19690 B	-0-	53962	3	1337	9	Y	1215	1249	1			150
08	74989 X	68399	-0-	-6590 B	-0-	67389	3	1010	9	Y	918	713	1			355
09	72570 X	59359	-0-	-13211 B	-0-	58494	3	865	9	Y	786	690	1			451
10	68882 X	51646	-0-	-17236 B	-0-	50914	3	732	9	Y	665	795	1			321

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33997 X	33997	-0-	-0- B	-0-	29479	3	4518	9	Y	4107	4085	1			510
06	29625 X	29625	-0-	-0- B	-0-	25082	3	4543	9	Y	4130	4108	1			532
07	38408 X	38408	-0-	-0- B	-0-	33325	3	5083	9	Y	4621	4600	1			553
08	49213 X	49213	-0-	-0- B	-0-	44771	3	4442	9	Y	4038	3063	1			1528
09	46110 X	46110	-0-	-0- B	-0-	41294	3	4816	9	Y	4378	3598	1			2308
*10	42327 X	42327	-0-	-0- B	-0-	38150	3	4177	9	Y	3797	4349	1			1756

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

05	43090 X	6748	-0-	-36342 B	-0-	5716	3	1032	9	Y	938	893	1			110
06	41700 X	5334	-0-	-36366 B	-0-	4520	3	814	9	Y	740	754	1			96
07	43090 X	7789	-0-	-35301 B	-0-	6766	3	1023	9	Y	930	918	1			108
08	11428 X	11428	-0-	-0- B	-0-	10348	3	1080	9	Y	982	729	1			361
09	9201 X	9201	-0-	-0- B	-0-	8215	3	986	9	Y	896	762	1			495
*10	9410 X	9410	-0-	-0- B	-0-	8510	3	900	9	Y	818	938	1			375

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

05	34999 X	18574	-0-	-16425 B	-0-	16262	3	2312	9	Y	2102	2062	1			256
06	33870 X	14584	-0-	-19286 B	-0-	12596	3	1988	9	Y	1807	1828	1			235
07	34999 X	17580	-0-	-17419 B	-0-	15575	3	2005	9	Y	1823	1838	1			220
08	24915 X	24915	-0-	-0- B	-0-	22697	3	2218	9	Y	2016	1493	1			743
09	22438 X	22438	-0-	-0- B	-0-	20195	3	2243	9	Y	2039	1684	1			1098
*10	20647 X	20647	-0-	-0- B	-0-	18702	3	1945	9	Y	1768	2044	1			822

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

05	150984 X	85376	-0-	-65608 B	-0-	74741	3	10635	9	Y	9668	9567	1			3057
06	92405 X	92405	-0-	-0- B	-0-	83434	3	8971	9	Y	8155	10529	1			683
07	83080 X	64472	-0-	-18608 B	-0-	57971	3	6501	9	Y	5910	6008	1			585
08	85068 X	85068	-0-	-0- B	-0-	75763	3	9305	9	Y	8459	8210	1			834
09	80564 X	80564	-0-	-0- B	-0-	70958	3	9606	9	Y	8733	8881	1			686
10	83080 X	NO RPT	-0-	-83080 B	-0-					Y	NO RPT					686

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

05	115898 X	54984	-0-	-60914 B	-0-	48558	3	6426	9	Y	5842	7058	1			2406
06	82886 X	82886	-0-	-0- B	-0-	73153	3	9733	9	Y	8848	10444	1			810
07	66557 X	56183	-0-	-10374 B	-0-	49993	3	6190	9	Y	5627	5851	1			586
08	60915 X	36053	-0-	-24862 B	-0-	31715	3	4338	9	Y	3944	3964	1			566
09	64410 X	11315	-0-	-53095 B	-0-	10288	3	1027	9	Y	934	1151	1			349
10	66557 X	61554	-0-	-5003 B	-0-	55284	3	6270	9	Y	5700	4626	1			1423

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

05	135470 X	32757	-0-	-102713 B	-0-	28166	3	4591	9	N	4174	4246	1			156
06	131100 X	26792	-0-	-104308 B	-0-	23804	3	2988	9	N	2716	2802	1			70
07	135470 X	23095	-0-	-112375 B	-0-	20488	3	2607	9	N	2370	2279	1			161
08	40424 X	30592	-0-	-9832 B	-0-	27745	3	2847	9	N	2588	2663	1			86
09	31710 X	22375	-0-	-9335 B	-0-	20608	3	1767	9	N	1606	1630	1			62
10	32767 X	NO RPT	-0-	-32767 B	-0-					N	NO RPT					62

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

05	46632 X	46632	-0-	-0- B	-0-	41057	3	5575	9	N	5068	5123	1			190
06	33698 X	33698	-0-	-0- B	-0-	30234	3	3464	9	N	3149	3257	1			82
07	33537 X	33537	-0-	-0- B	-0-	30380	3	3157	9	N	2870	2757	1			195
08	32250 X	32250	-0-	-0- B	-0-	29190	3	3060	9	N	2782	2883	1			94
09	24686 X	24686	-0-	-0- B	-0-	22648	3	2038	9	N	1853	1874	1			73
10	13175 X	NO RPT	-0-	-13175 B	-0-					N	NO RPT					73

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30004	X	30004	-0-	-0-	B	-0-	27588	3	2416	9	N	2196	2199	1			80
06	23692	X	23692	-0-	-0-	B	-0-	21360	3	2332	9	N	2120	2148	1			52
*07	18387	X	18387	-0-	-0-	B	-0-	16583	3	1804	9	Y	1640	1582	1			110
08	21317	X	21317	-0-	-0-	B	-0-	19136	3	2181	9	Y	1983	2030	1			63
09	19913	X	19913	-0-	-0-	B	-0-	18469	3	1444	9	Y	1313	1328	1			48
10	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	B	-0-					Y	NO RPT					48

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

05	0	W	37682	-0-	37682	B	107589	33114	3	4568	9	N	4153	4210	1			156
06	0	W	27853	-0-	27853	B	135442	25319	3	2534	9	N	2304	2399	1			61
*07	0	W	19519	-0-	19519	B	154961	17636	3	1883	9	Y	1712	1655	1			118
08	0	W	17365	-0-	17365	B	172326	15312	3	2053	9	Y	1866	1922	1			62
*09	187139	X	14813	-0-	-172326	B	-0-	13342	3	1471	9	Y	1337	1348	1			51
*10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	B	-0-					Y	NO RPT					51

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

05	83018	X	18218	-0-	-64800	B	-0-	15796	3	2422	9	Y	2202	2123	1			264
06	80340	X	19500	-0-	-60840	B	-0-	17793	3	1707	9	Y	1552	1608	1			208
07	83018	X	21408	-0-	-61610	B	-0-	18888	3	2520	9	Y	2291	2232	1			267
08	83018	X	25210	-0-	-57808	B	-0-	22240	3	2970	9	Y	2700	1981	1			986
09	25260	X	19265	-0-	-5995	B	-0-	17796	3	1469	9	Y	1335	1404	1			917
10	22475	X	16979	-0-	-5496	B	-0-	15713	3	1266	9	Y	1151	1472	1			596

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

05	77531	X	31233	-0-	-46298	B	-0-	27835	3	3398	9	Y	3089	3089	1			384
06	75030	X	22561	-0-	-52469	B	-0-	20051	3	2510	9	Y	2282	2361	1			305
07	77531	X	24950	-0-	-52581	B	-0-	22299	3	2651	9	Y	2410	2424	1			291
08	77531	X	29580	-0-	-47951	B	-0-	27466	3	2114	9	Y	1922	1476	1			737
09	35760	X	23925	-0-	-11835	B	-0-	21652	3	2273	9	Y	2066	1695	1			1108
10	31248	X	22219	-0-	-9029	B	-0-	20000	3	2219	9	Y	2017	2226	1			899

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

05	49046	X	49046	-0-	-0-	B	-0-	46305	3	2741	9	N	2492	2520	1			314
06	37530	X	37530	-0-	-0-	B	-0-	35593	3	1937	9	N	1761	1837	1			238
*07	36895	X	36895	-0-	-0-	B	-0-	35021	3	1874	9	Y	1704	1733	1			209
08	37287	X	37287	-0-	-0-	B	-0-	35396	3	1891	9	Y	1719	1286	1			642
09	35363	X	35363	-0-	-0-	B	-0-	33922	3	1441	9	Y	1310	1180	1			772
*10	31089	X	31089	-0-	-0-	B	-0-	29927	3	1162	9	Y	1056	1301	1			527

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	52225	X	52225	-0-	-0-	-0-	39561	3	4098	4	Y	7787	7626	1			410
							8566	9									
12	54263	X	54263	-0-	-0-	-0-	49444	3	4819	9	Y	4381	4610	1			181
01	43978	X	43978	-0-	-0-	-0-	41166	3	2812	9	Y	2556	2560	1			177
02	33656	X	29785	-0-	-3871	-0-	27901	3	1884	9	Y	1713	1802	1			88
03	37262	X	27365	-0-	-9897	-0-	25496	3	1869	9	Y	1699	1730	1			57
04	36060	X	20481	-0-	-15579	B -0-	19696	3	785	9	Y	714	734	1			37
05	37262	X	23205	-0-	-14057	B -0-	22014	3	1191	9	Y	1083	1081	1			39
06	36060	X	18279	-0-	-17781	B -0-	17502	3	777	9	Y	706	728	1			17
07	37262	X	16309	-0-	-20953	B -0-	15583	3	726	9	Y	660	633	1			44
08	37262	X	13360	-0-	-23902	B -0-	12748	3	612	9	Y	556	582	1			18
09	13901	X	13901	-0-	-0-	B -0-	13223	3	678	9	Y	616	613	1			21
10	23219	X	NO RPT	-0-	-23219	B -0-					Y	NO RPT					21

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10970 - 15195

*01	94172	X	94172	-0-	-0-	-0-	86556	3	7616	9	Y	6924	7049	1			481
02	77309	X	77309	-0-	-0-	-0-	71878	3	5431	9	Y	4937	4930	1			488
03	76570	X	70594	-0-	-5976	-0-	64768	3	5826	9	Y	5296	4858	1			926
04	74100	X	65338	-0-	-8762	B -0-	60859	3	4479	9	Y	4072	3125	1			1873
05	76570	X	49517	-0-	-27053	B -0-	45839	3	3678	9	Y	3344	4006	1			1211
06	74100	X	48907	-0-	-25193	B -0-	45391	3	3516	9	Y	3196	3851	1			556
07	76570	X	30858	-0-	-45712	B -0-	28820	3	2038	9	Y	1853	2220	1			189
*08	76570	X	21759	-0-	-54811	B -0-	20157	3	1602	9	Y	1456	1467	1			178
09	24903	X	24903	-0-	-0-	B -0-	22717	3	2186	9	Y	1987	1996	1			169
10	50530	X	39981	-0-	-10549	B -0-	37176	3	2805	9	Y	2550	2124	1			595

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

05	67487	X	38831	-0-	-28656	B -0-	33771	3	5060	9	N	4600	4589	1			571
06	65310	X	28245	-0-	-37065	B -0-	24399	3	3846	9	N	3496	3602	1			465
*07	67487	X	28325	-0-	-39162	B -0-	24372	3	3953	9	Y	3594	3624	1			435
*08	67487	X	31291	-0-	-36196	B -0-	28878	3	2413	9	Y	2194	1752	1			877
09	65310	X	9065	-0-	-56245	B -0-	8695	3	370	9	Y	336	730	1			483
*10	25706	X	25706	-0-	-0-	B -0-	24193	3	1513	9	Y	1375	1320	1			538

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

05	52699	X	52699	-0-	-0-	B -0-	43694	3	9005	9	Y	8186	8451	1			310
06	46852	X	46852	-0-	-0-	B -0-	39370	3	7482	9	Y	6802	6940	1			172
07	43920	X	43920	-0-	-0-	B -0-	36381	3	7539	9	Y	6854	6633	1			393
08	44893	X	44893	-0-	-0-	B -0-	36417	3	8476	9	Y	7705	7920	1			178
09	39858	X	39858	-0-	-0-	B -0-	33360	3	6498	9	Y	5907	5873	1			212
10	39246	X	NO RPT	-0-	-39246	B -0-					Y	NO RPT					212

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

*05	28686	X	28686	-0-	-0-	B -0-	25079	3	3607	9	Y	3279	2944	1			335
*06	26677	X	26677	-0-	-0-	B -0-	24311	3	2366	9	Y	2151	2399	1			87
07	23093	X	23093	-0-	-0-	B -0-	21400	3	1693	9	Y	1539	1560	1			66
08	18411	X	18411	-0-	-0-	B -0-	16992	3	1419	9	Y	1290	1265	1			91
09	14190	X	14002	-0-	-188	B -0-	13219	3	783	9	Y	712	715	1			88
10	14663	X	12913	-0-	-1750	B -0-	11855	3	1058	9	Y	962	969	1			81

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
LIGHT (CHAP) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	6411	-0-	6411 B	6411	5157	3	43	4	N	1101	733	1			368
						1211	9									
06	T. A.	21200	-0-	21200 B	27611	16747	3	4453	9	N	4048	4175	1			241
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	27611					N	-0-					241
08	T. A.	15382	-0-	15382 B	42993	12283	3	3099	9	N	2817	2738	1			320
*09	T. A.	30423	-0-	30423 B	73416	26461	3	3962	9	Y	3602	3635	1			287
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	73416					Y	NO RPT					287

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

*05	41852 X	41852	-0-	-0- B	-0-	35822	3	6030	9	Y	5482	4922	1			560
*06	52089 X	52089	-0-	-0- B	-0-	45347	3	6742	9	Y	6129	6456	1			233
07	44261 X	44261	-0-	-0- B	-0-	38631	3	5630	9	Y	5118	5152	1			199
08	42053 X	42053	-0-	-0- B	-0-	36984	3	5069	9	Y	4608	4508	1			299
09	33932 X	33932	-0-	-0- B	-0-	30373	3	3559	9	Y	3235	3191	1			343
10	27373 X	26245	-0-	-1128 B	-0-	23630	3	2615	9	Y	2377	2505	1			215

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

05	142548 X	83912	-0-	-58636 B	-0-	67917	3	15995	9	N	14541	13988	1			2042
06	91170 X	52579	-0-	-38591 B	-0-	42913	3	9666	9	N	8787	9564	1			1265
07	94209 X	72236	-0-	-21973 B	-0-	59175	3	13061	9	Y	11874	11674	1			1465
08	94209 X	78473	-0-	-15736 B	-0-	69128	3	9345	9	Y	8495	6600	1			3360
09	91170 X	81171	-0-	-9999 B	-0-	70261	3	10910	9	Y	9918	7992	1			5286
10	94209 X	69875	-0-	-24334 B	-0-	61265	3	8610	9	Y	7827	9294	1			3819

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

05	36181 X	36181	-0-	-0- B	-0-	33161	3	3020	9	N	2745	2793	1			102
06	29580 X	25561	-0-	-4019 B	-0-	23954	3	1607	9	N	1461	1526	1			37
07	30566 X	23366	-0-	-7200 B	-0-	21926	3	1440	9	Y	1309	1259	1			87
08	30566 X	19872	-0-	-10694 B	-0-	18466	3	1406	9	Y	1278	1324	1			41
09	29580 X	19386	-0-	-10194 B	-0-	18313	3	1073	9	Y	975	981	1			35
10	30566 X	NO RPT	-0-	-30566 B	-0-					Y	NO RPT					35

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 9131 PERF. N/A

*05	T. A.	22383	-0-	22383 B	25349	18419	3	3964	9	Y	3604	3236	1			368
*06	T. A.	25079	-0-	25079 B	50428	21291	3	3788	9	Y	3444	3679	1			133
*07	T. A.	22105	-0-	22105 B	72533	19192	3	2913	9	Y	2648	2673	1			108
*08	T. A.	21553	-0-	21553 B	94086	19310	3	2243	9	Y	2039	2003	1			144
09	T. A.	15621	-0-	15621 B	109707	13787	3	1834	9	Y	1667	1631	1			180
10	T. A.	14115	-0-	14115 B	123822	12349	3	1766	9	Y	1605	1651	1			134

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

05	66085 X	57069	-0-	-9016 B	-0-	45328	3	11741	9	N	10674	9978	1			1423
06	41530 X	41530	-0-	-0- B	-0-	33774	3	7756	9	N	7051	7488	1			986
*07	51028 X	51028	-0-	-0- B	-0-	43144	3	7884	9	Y	7167	7240	1			913
*08	45698 X	45698	-0-	-0- B	-0-	41292	3	4406	9	Y	4005	3248	1			1670
09	37980 X	35999	-0-	-1981 B	-0-	31707	3	4292	9	Y	3902	3340	1			2232
10	39246 X	29649	-0-	-9597 B	-0-	26065	3	3584	9	Y	3258	3875	1			1615

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	23156	-0-	23156	B	24360	18017	3	5139	9	Y	4672	4195	1			477
*06	0	W	23100	-0-	23100	B	47460	19780	3	3320	9	Y	3018	3373	1			122
*07	0	W	21286	-0-	21286	B	68746	18567	3	2719	9	Y	2472	2494	1			100
*08	0	W	19313	-0-	19313	B	88059	17198	3	2115	9	Y	1923	1889	1			134
09	0	W	16892	-0-	16892	B	104951	15075	3	1817	9	Y	1652	1611	1			175
10	0	W	14462	-0-	14462	B	119413	12856	3	1606	9	Y	1460	1512	1			123

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9130 PERF. N/A

05	T. A.		56189	-0-	56189	B	124038	51265	3	4924	9	N	4476	4502	1			166
06	T. A.		49536	-0-	49536	B	173574	46340	3	3196	9	N	2905	2996	1			75
*07	T. A.		41290	-0-	41290	B	214864	38660	3	2630	9	Y	2391	2303	1			163
*08	T. A.		47495	-0-	47495	B	262359	44416	3	3079	9	Y	2799	2870	1			92
09	T. A.		46795	-0-	46795	B	309154	45032	3	1763	9	Y	1603	1633	1			62
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	309154					Y	NO RPT					62

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

*05	36625	X	36625	-0-	-0-	B	-0-	29230	3	7395	9	N	6723	6782	1			250
*06	34647	X	34647	-0-	-0-	B	-0-	29818	3	4829	9	N	4390	4526	1			114
*07	28748	X	28748	-0-	-0-	B	-0-	24984	3	3764	9	Y	3422	3301	1			235
*08	25418	X	25418	-0-	-0-	B	-0-	22187	3	3231	9	Y	2937	3069	1			103
*09	19909	X	19909	-0-	-0-	B	-0-	17908	3	2001	9	Y	1819	1847	1			75
*10	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	B	-0-					Y	NO RPT					75

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

04	T. A.		36776	-0-	36776	B	36776	31515	3	1669	4	N	3265	2085	1			1180
								3592	9									
*05	130558	X	93782	-0-	-36776	B	-0-	83744	3	10038	9	Y	9125	7855	1			2450
*06	93969	X	93969	-0-	-0-	B	-0-	86390	3	7579	9	Y	6890	8159	1			1181
*07	66774	X	52765	-0-	-14009	B	-0-	48874	3	3891	9	Y	3537	4313	1			405
*08	66774	X	64563	-0-	-2211	B	-0-	58947	3	5616	9	Y	5105	4986	1			524
*09	69387	X	69387	-0-	-0-	B	-0-	63903	3	5484	9	Y	4985	5088	1			421
*10	71659	X	71659	-0-	-0-	B	-0-	67042	3	4617	9	Y	4197	3561	1			1057

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16297

02	T. A.		8019	-0-	8019		8019	6015	4	2004	9	N	1822	1744	1			78
*03	29698	X	6057	-0-	-23641		-0-	4337	3	1720	9	N	1564	1589	1			53
*04	43343	X	43343	-0-	-0-	B	-0-	33770	3	9573	9	N	8703	8332	1			424
*05	46379	X	46379	-0-	-0-	B	-0-	36322	3	10057	9	N	9143	9226	1			341
*06	41291	X	41291	-0-	-0-	B	-0-	32161	3	9130	9	N	8300	8429	1			212
*07	37142	X	37142	-0-	-0-	B	-0-	28503	3	8639	9	N	7854	7604	1			462
*08	40823	X	40823	-0-	-0-	B	-0-	31118	3	9705	9	N	8823	9070	1			215
*09	39125	X	39125	-0-	-0-	B	-0-	31855	3	7270	9	N	6609	6582	1			242
*10	29698	X	NO RPT	-0-	-29698	B	-0-					N	NO RPT					242

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	39900	-0-	39900 B	39900	36061	3	143	4	N	3360	2062	1			1298
						3696	9									
*05	135484 X	95584	-0-	-39900 B	-0-	85416	3	10168	9	Y	9244	8023	1			2519
*06	96005 X	96005	-0-	-0- B	-0-	89366	3	6639	9	Y	6035	7467	1			1087
*07	73408 X	63818	-0-	-9590 B	-0-	59538	3	4280	9	Y	3891	4571	1			407
*08	76160 X	76160	-0-	-0- B	-0-	70337	3	5823	9	Y	5294	5174	1			527
*09	81331 X	81331	-0-	-0- B	-0-	74881	3	6450	9	Y	5864	5943	1			448
*10	78774 X	78774	-0-	-0- B	-0-	73924	3	4850	9	Y	4409	3762	1			1095

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

05	32488 X	28277	-0-	-4211 B	-0-	206	1	28071	3	N	-0-					-0-
06	30300 X	29167	-0-	-1133 B	-0-	363	1	28798	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
07	30759 X	30759	-0-	-0- B	-0-	1199	1	29560	3	N	-0-					-0-
08	28520 X	25477	-0-	-3043 B	-0-	946	1	24530	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	29229 X	29229	-0-	-0- B	-0-	1158	1	28071	3	N	-0-					-0-
10	30752 X	27821	-0-	-2931 B	-0-	1153	1	26668	3	N	-0-					-0-

LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950

05	2697 X	2073	-0-	-624 B	-0-	644	1	1102	3	N	297					870
						327	9									
06	2610 X	1840	-0-	-770 B	-0-	580	1	946	3	N	285	545	1			610
						314	9									
07	992 N	701	-0-	-291 B	-0-	357	1	93	3	N	228	186	1			652
						251	9									
08	2077 N	1791	-0-	-286 B	-0-	627	1	904	3	N	236	364	1			524
						260	9									
09	1830 N	1558	-0-	-272 B	-0-	594	1	736	3	N	207					731
						228	9									
*10	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	637	1	736	3	N	247					978
						272	9									

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

05	36518 X	29168	-0-	-7350 B	-0-	2950	1	26200	3	Y	16	2	8			32
						18	9									
06	34080 X	26928	-0-	-7152 B	-0-	3088	1	23836	3	Y	4	14	1			22
						4	9									
07	33201 X	24882	-0-	-8319 B	-0-	2899	1	21957	3	Y	24	14	1			32
						26	9									
08	31744 X	23578	-0-	-8166 B	-0-	2008	1	21570	3	Y	-0-					32
09	28230 X	18392	-0-	-9838 B	-0-	876	1	17514	3	Y	2					34
						2	9									
10	29171 X	27619	-0-	-1552 B	-0-	1190	1	26426	3	Y	3					37
						3	9									

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

05	23064 X	14723	-0-	-8341 B	-0-	1490	1	13233	3	Y	-0-					3
06	20610 X	14119	-0-	-6491 B	-0-	1619	1	12500	3	Y	-0-	1	1			2
07	19313 X	14797	-0-	-4516 B	-0-	1726	1	13071	3	Y	-0-	1	1			1
08	19313 X	14338	-0-	-4975 B	-0-	1221	1	13117	3	Y	-0-					1
09	16350 X	9936	-0-	-6414 B	-0-	473	1	9463	3	Y	-0-					1
*10	15062 X	15062	-0-	-0- B	-0-	649	1	14413	3	Y	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24304 X	19652	-0-	-4652 B	-0-	1989	1	17663	3	Y	-0-					-0-
06	22320 X	17880	-0-	-4440 B	-0-	2050	1	15824	3	Y	5					5
						6	9									
07	21328 X	17149	-0-	-4179 B	-0-	2000	1	15149	3	Y	-0-	3	1			2
08	21328 X	15148	-0-	-6180 B	-0-	1290	1	13858	3	Y	-0-					2
09	19020 X	12408	-0-	-6612 B	-0-	591	1	11817	3	Y	-0-					2
10	19654 X	16805	-0-	-2849 B	-0-	724	1	16081	3	Y	-0-					2

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

05	20677 X	17511	-0-	-3166 B	-0-	1766	1	15682	3	Y	57					390
						63	9									
06	18990 X	15134	-0-	-3856 B	-0-	1731	1	13363	3	Y	36	167	1			259
						40	9									
07	18879 X	16249	-0-	-2630 B	-0-	1892	1	14329	3	Y	25	159	1			125
						28	9									
08	18879 X	12225	-0-	-6654 B	-0-	1039	1	11155	3	Y	28					153
						31	9									
09	18270 X	10283	-0-	-7987 B	-0-	489	1	9777	3	Y	15					168
						17	9									
10	17515 X	16262	-0-	-1253 B	-0-	698	1	15500	3	Y	58					226
						64	9									

HAYS-EZZELL (1200) 39857 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER WELL #: 15 RRCID -> 118638 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1098 - 1108

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	1285	-0-	-1443	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	397	-0-	-1373	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
08	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
09	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1451	-0-	-378	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	430	-0-	-531	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	930	N	400	-0-	-530	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

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
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1367	-0-	-313	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1309	-0-	-923	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	878	-0-	-502	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	971	-0-	-331	-0-	971	2			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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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
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-
10	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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 302568
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	349	1			524
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	341	1			183
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	238					421
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1418	1161	1			678
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1364	1685	1			357
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	329	334	1			352

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 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

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	510 N	36	-0-	-474	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	34	1	234	3	N	-0-					-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
10	279 N	111	-0-	-168	-0-	17	1	94	3	N	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	366	2	Y	1					3
							1	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	346	2	Y	3	3	1	2	8	1
							3	9									
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	379	2	Y	1					2
							1	9									
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	36	1	354	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	550	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	41	1	511	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	48	1	525	2	Y	2					4
							2	9									
08	589	N	388	-0-	-201	-0-	33	1	354	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	570	N	474	-0-	-96	-0-	41	1	431	2	Y	2					3
							2	9									
10	589	N	383	-0-	-206	-0-	36	1	346	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

CAUTHORN -27- WELL #: 2 RRCID -> 054286 COMPL. DATE 11/27/1972 TOTAL DEPTH 7088 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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-
10	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
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	150	1	1512	2	Y	4					6
							4	9									
06	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	125	1	1414	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
07	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	142	1	1458	2	Y	2					5
							2	9									
08	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	135	1	1407	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
09	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	128	1	1326	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
10	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	136	1	1336	2	Y	4					6
							4	9									

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	923	-0-	-441	-0-	83	1	838	2	Y	2					4
							2	9									
06	1290	N	775	-0-	-515	-0-	63	1	710	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	96	1	988	2	Y	1					3
							1	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	109	1	1138	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	106	1	1104	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	117	1	1149	2	Y	3					5
							3	9									

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	302	-0-	-163	-0-	20	1	281	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	450	N	304	-0-	-146	-0-	22	1	281	2	Y	1					1
							1	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	Y	1					2
							1	9									
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	Y	1					2
							1	9									
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	24	1	235	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	457	-0-	-132	-0-	41	1	415	2	Y	1					2
							1	9									
06	450	X	432	-0-	-18	-0-	35	1	395	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
07	465	N	350	-0-	-115	-0-	31	1	319	2	Y	-0-					1
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	48	1	494	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	328	-0-	-92	-0-	29	1	297	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	442	2	Y	1					2
							1	9									

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
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	1					1
							1	9									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					1
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	1					1
							1	9									
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	-0-	1	1			-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
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	15	1	150	2	Y	1					1
							1	9									
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	13	1	142	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	15	1	156	2	Y	1					1
							1	9									
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	15	1	145	2	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
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	65	1	654	2	Y	1					2
							1	9									
06	690	N	583	-0-	-107	-0-	47	1	535	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	713	N	434	-0-	-279	-0-	38	1	395	2	Y	1					2
							1	9									
08	713	N	407	-0-	-306	-0-	36	1	371	2	Y	-0-	1	1			1
09	570	N	376	-0-	-194	-0-	33	1	342	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	34	1	335	2	Y	1					2
							1	9									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
05	961	N	755	-0-	-206	-0-	68	1	685	2	Y	2					3
							2	9									
06	990	N	834	-0-	-156	-0-	68	1	764	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	133	1	1370	2	Y	2					4
							2	9									
08	744	N	665	-0-	-79	-0-	58	1	606	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-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
05	1426	N	871	-0-	-555	-0-	78	1	792	2	Y	1					3
							1	9									
06	990	N	693	-0-	-297	-0-	56	1	635	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	1178	N	737	-0-	-441	-0-	65	1	672	2	Y	-0-					2
08	868	N	450	-0-	-418	-0-	39	1	410	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	690	N	44	-0-	-646	-0-	4	1	40	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	744	N	196	-0-	-548	-0-	18	1	177	2	Y	1					1
							1	9									

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
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	68	1	686	2	Y	2					3
							2	9									
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	58	1	656	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	68	1	704	2	Y	-0-					2
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	71	1	740	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	70	1	731	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	75	1	741	2	Y	2					3
							2	9									

MCGUFFIN, JOE JR. 549892
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	2	N	-0-					43
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					43
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					43
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					43
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					43

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	333	1	997	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	330	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1248	-0-	-395	-0-	312	1	936	2	N	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	364	1	1091	2	N	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	356	1	1067	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	289	1	867	2	N	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC //CONT.// 741977
EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	2	N	-0-			99
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	35	1	104	2	N	-0-			99
07	186 N	73	-0-	-113	-0-	18	1	55	2	N	-0-			99
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	47	1	139	2	N	-0-			99
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	53	1	160	2	N	-0-			99
*10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	140	1	420	2	N	-0-			99

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

05	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	2117	1	6352	2	N	-0-			258
06	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	1371	1	4114	2	N	-0-			258
07	INC G-10	5955	-0-	5955	5955	1489	1	4466	2	N	-0-			258
08	INC G-10	5723	-0-	5723	11678	1431	1	4292	2	N	-0-			258
09	17153 X	5475	-0-	-11678	-0-	1369	1	4106	2	N	-0-			258
*10	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	1322	1	3967	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	43	1	144	2	N	-0-			-0-
						4	4							
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-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

05	3658 X	312	-0-	-3346	-0-	105	1	207	2	N	-0-			-0-
06	3540 X	61	-0-	-3479	-0-	27	1	34	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
10	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	191	-0-	191	191	30	1	161	2	N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

05	1674 X	629	-0-	-1045	-0-	177	1	452	2	N	-0-					72
06	780 X	765	-0-	-15	-0-	123	1	642	2	N	-0-					72
07	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	146	1	813	2	N	52	11	1			113
						57	9									
08	936 X	936	-0-	-0-	-0-	127	1	799	2	N	9					122
						10	9									
09	823 X	823	-0-	-0-	-0-	130	1	693	2	N	-0-					122
10	1023 X	880	-0-	-143	-0-	216	1	664	2	N	-0-					122

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

05	5208 X	4772	-0-	-436	-0-	805	1	3949	2	Y	16	2	8			236
						18	9									
06	4920 X	4724	-0-	-196	-0-	778	1	3723	2	Y	203	125	1			314
						223	9									
07	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	765	1	3224	2	Y	2	2	8			314
						2	9									
08	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	732	1	4121	2	Y	-0-	36	1			278
09	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	772	1	4214	2	Y	-0-					278
10	4340 X	2414	-0-	-1926	-0-	798	1	1616	2	Y	-0-					278

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

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

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

05	8618 X	7321	-0-	-1297	-0-	846	1	6341	2	Y	122	66	1			362
						134	9									
06	8340 X	4584	-0-	-3756	-0-	574	1	3919	2	Y	83	137	1			308
						91	9									
07	746 X	746	-0-	-0-	-0-	142	1	604	2	Y	-0-					308
08	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	885	1	10498	2	Y	-0-	92	1			216
09	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	797	1	7423	2	Y	-0-					216
*10	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	716	1	7316	2	Y	-0-					216

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	139	1	1039	2	Y	8	1	8			59
							9	9									
06	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	139	1	947	2	Y	48	33	1			74
							53	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	168	1	717	2	Y	-0-					74
08	1178	N	930	-0-	-248	-0-	72	1	858	2	Y	-0-	8	1			66
09	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	100	1	932	2	Y	-0-					66
*10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	92	1	937	2	Y	6					72
							7	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

05	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	290	1	2172	2	N	48	23	1			133
							53	9									
06	2880	X	2348	-0-	-532	-0-	296	1	2023	2	N	26					159
							29	9									
07	2976	X	1759	-0-	-1217	-0-	334	1	1425	2	N	-0-					159
08	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	196	1	2326	2	N	-0-	20	1			139
09	2610	X	1912	-0-	-698	-0-	185	1	1727	2	N	-0-					139
*10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	237	1	2420	2	N	70					209
							77	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

05	1705	X	1568	-0-	-137	-0-	182	1	1361	2	N	23	1	8			293
							25	9									
06	1650	X	1531	-0-	-119	-0-	194	1	1325	2	N	11					304
							12	9									
07	1705	X	1396	-0-	-309	-0-	262	1	1116	2	N	16	185	1			135
							18	9									
08	1705	X	1450	-0-	-255	-0-	113	1	1337	2	N	-0-	12	1			123
09	1650	X	1242	-0-	-408	-0-	120	1	1122	2	N	-0-					123
*10	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	146	1	1494	2	N	-0-					123

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

05	2666	X	2640	-0-	-26	-0-	742	1	1898	2	N	-0-					218
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	1126	1	1757	2	N	25					243
							28	9									
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	816	1	2062	2	N	26					269
							29	9									
08	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	741	1	1997	2	N	36					305
							40	9									
09	2910	X	2676	-0-	-234	-0-	739	1	1898	2	N	35					340
							39	9									
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					340

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015 #	907	-0-	-1108	-0-	255	1	652	2	N	-0-					139
06	1950 #	1909	-0-	-41	-0-	302	1	1581	2	N	24	133	1			30
						26	9									
07	1984 #	1559	-0-	-425	-0-	233	1	1296	2	N	27	18	1			39
						30	9									
08	1674 #	1151	-0-	-523	-0-	158	1	993	2	N	-0-					39
09	1920 #	1075	-0-	-845	-0-	170	1	905	2	N	-0-					39
10	1984 #	828	-0-	-1156	-0-	203	1	625	2	N	-0-					39

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

05	868 X	641	-0-	-227	-0-	180	1	461	2	N	-0-	34	0			203
06	840 X	31	-0-	-809	-0-	12	1	19	2	N	-0-					203
07	868 X	615	-0-	-253	-0-	175	1	440	2	N	-0-					203
08	651 X	430	-0-	-221	-0-	116	1	314	2	N	-0-					203
09	630 X	424	-0-	-206	-0-	119	1	305	2	N	-0-					203
10	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					203

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

05	3286 X	2950	-0-	-336	-0-	346	1	2596	2	N	7	1	8			155
						8	9									
06	3090 X	2705	-0-	-385	-0-	340	1	2320	2	N	41					196
						45	9									
07	3193 X	2487	-0-	-706	-0-	472	1	2013	2	N	2	2	8			196
						2	9									
08	3100 X	2644	-0-	-456	-0-	206	1	2438	2	N	-0-	21	1			175
09	3000 X	2773	-0-	-227	-0-	269	1	2504	2	N	-0-					175
*10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	282	1	2880	2	N	17					192
						19	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

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-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	616	1	1435	2	N	-0-			255
06	996 X	996	-0-	-0-	-0-	406	1	590	2	N	-0-			255
07	341 X	207	-0-	-134	-0-	62	1	145	2	N	-0-			255
08	2046 X	141	-0-	-1905	-0-	41	1	100	2	N	-0-			255
09	1980 X	127	-0-	-1853	-0-	38	1	89	2	N	-0-			255
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			255

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

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

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12927 X	3968	-0-	-8959	-0-	1394	1	2574	2	N	-0-			-0-
06	12510 X	154	-0-	-12356	-0-	70	1	84	2	N	-0-			-0-
07	11563 X	8425	-0-	-3138	-0-	2924	1	5501	2	N	-0-			-0-
08	11563 X	10370	-0-	-1193	-0-	3496	1	6874	2	N	-0-			-0-
09	11190 X	9797	-0-	-1393	-0-	3352	1	6445	2	N	-0-			-0-
10	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	690	-0-	-54	-0-	241	1	449	2	N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	393	1	463	2	N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	251	1	463	2	N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	256	1	493	2	N	-0-					-0-
09	870	N	724	-0-	-146	-0-	246	1	478	2	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

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

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

05	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
06	8370	X	7470	-0-	-900	-0-	890	1	6580	2	N	-0-					-0-
07	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	994	1	7273	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	10540	X	7481	-0-	-3059	-0-	1027	1	6454	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	2212	-0-	-7988	-0-	335	1	1877	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	6591	-0-	-1686	-0-	1030	1	5561	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	X	2508	-0-	-492	-0-	299	1	2209	2	N	-0-					-0-
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	355	1	2600	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2564	-0-	-1094	-0-	352	1	2212	2	N	-0-					-0-
09	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	1221	1	6843	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	433	1	2336	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
06	11340	X	10037	-0-	-1303	-0-	1196	1	8841	2	N	-0-					-0-
07	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	1314	1	9621	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	9778	-0-	-1537	-0-	1343	1	8435	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	7702	-0-	-2348	-0-	1166	1	6536	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	8052	-0-	-2891	-0-	1259	1	6793	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

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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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-
10	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

05	2294 N	2075	-0-	-219	-0-	721	1	1354	2	N	-0-					-0-
06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	1063	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	860	1	1631	2	N	-0-					-0-
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	795	1	1577	2	N	-0-					-0-
*09	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	791	1	1486	2	N	-0-					-0-
10	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

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-
10	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

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-
10	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

05	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	1712	1	3113	2	N	-0-					-0-
06	4500 X	3258	-0-	-1242	-0-	1490	1	1768	2	N	-0-					-0-
07	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	1563	1	2900	2	N	-0-					-0-
08	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	1605	1	3109	2	N	-0-					-0-
*09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	1512	1	2804	2	N	-0-					-0-
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	238	1	437	2	N	-0-					-0-
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	540	1	639	2	N	-0-					-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	348	1	641	2	N	-0-					-0-
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	439	1	847	2	N	-0-					-0-
*09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	436	1	798	2	N	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	2125	1	3833	2	N	-0-			-0-
06	10650 X	4425	-0-	-6225	-0-	2042	1	2383	2	N	-0-			-0-
07	11966 X	3816	-0-	-8150	-0-	1353	1	2463	2	N	-0-			-0-
08	11966 X	3333	-0-	-8633	-0-	1150	1	2183	2	N	-0-			-0-
09	9030 X	2585	-0-	-6445	-0-	915	1	1670	2	N	-0-			-0-
10	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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
05	3348 X	57	-0-	-3291	-0-	16	1	41	2	Y	-0-					103
06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	622	1	3250	2	Y	-0-					103
07	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	897	1	4993	2	Y	102	68	1			137
						112	9									
08	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	890	1	5599	2	Y	-0-					137
09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	750	1	3999	2	Y	-0-					137
10	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					137

AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

05	5704 X	5316	-0-	-388	-0-	1496	1	3820	2	Y	-0-					142
06	6750 X	5269	-0-	-1481	-0-	846	1	4423	2	Y	-0-					142
07	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	893	1	4974	2	Y	102	68	1			176
						112	9									
08	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	879	1	5529	2	Y	-0-					176
09	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	978	1	5215	2	Y	-0-					176
*10	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	1534	1	4723	2	Y	-0-					176

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN PEDRO RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 243072 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 3036 - 3050

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

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1256 RRCID -> 243843 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3038 - 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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

05	434 N	406	-0-	-28	-0-	19	1	386	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	17	1	339	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	17	1	336	2	Y	1					1
						1	9									
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	21	1	376	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
*10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	2	1	1			1
						2	9									

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

05	744 N	661	-0-	-83	-0-	70	1	590	2	Y	1					1
						1	9									
06	660 N	621	-0-	-39	-0-	69	1	551	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	651 N	533	-0-	-118	-0-	60	1	472	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	73	1	597	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	68	1	565	2	Y	-0-	2	1			-0-
*10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	70	1	607	2	Y	4	2	1			2
						4	9									

HUNNICUTT (OLMOS 3400) 43631 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
TEN F PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 251858 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3254 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
06	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			-0-
07	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	1		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1		N	-0-			-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

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-
10	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	3			N	-0-					168
06	14490	X	14055	-0-	-435	-0-	14055	3			N	-0-					168
07	15407	X	3255	-0-	-12152	-0-	3255	3			N	-0-					168
08	15407	X	14347	-0-	-1060	-0-	14347	3			N	-0-					168
09	14730	X	12164	-0-	-2566	-0-	12164	3			N	-0-					168
*10	15221	X	14116	-0-	-1105	-0-	14116	3			N	-0-					168

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					18
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					18
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	3	1	9	N	1	1	8			18
08	1612	N	1264	-0-	-348	-0-	1264	3			N	-0-					18
09	1530	N	1045	-0-	-485	-0-	1045	3			N	-0-					18
*10	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	3			N	-0-					18

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5103	-0-	-1686	-0-	5103	3			N	-0-					9
06	6570	X	4917	-0-	-1653	-0-	4914	3	3	9	N	3	3	8			9
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4600	3	4	9	N	4	4	8			9
08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					9
09	4170	X	4153	-0-	-17	-0-	4153	3			N	-0-					9
*10	4309	X	3825	-0-	-484	-0-	3825	3			N	-0-					9

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	2332	-0-	-4302	-0-	2332	2			N	-0-					20
06	4650	X	2667	-0-	-1983	-0-	2667	2			N	-0-					20
07	3441	X	1333	-0-	-2108	-0-	1333	2			N	-0-					20
08	2325	X	1380	-0-	-945	-0-	1380	2			N	-0-					20
09	2670	X	1252	-0-	-1418	-0-	1252	2			N	-0-					20
*10	2759	X	1826	-0-	-933	-0-	1826	2			N	-0-					20

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
05	9207	X	8087	-0-	-1120	-0-	8087	3			N	-0-					6
06	8910	X	7672	-0-	-1238	-0-	7672	3			N	-0-					6
07	8649	X	7644	-0-	-1005	-0-	7644	3			N	-0-					6
08	8587	X	7484	-0-	-1103	-0-	7484	3			N	-0-					6
09	8310	X	7112	-0-	-1198	-0-	7110	3	2	9	N	2	2	8			6
10	8091	X	6987	-0-	-1104	-0-	6986	3	1	9	N	1	1	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
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	3100	N	67575	-0-	64475	64475	67575	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	27593	-0-	24593	89068	27593	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	18223	-0-	15123	104191	18223	3			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
05	50065	X	19411	-0-	-30654	-0-	957	1	13376	2	N	878	896	0			350
							4112	4	966	9							
06	48450	X	11413	-0-	-37037	-0-	690	1	9959	2	N	433	531	0	90	5	162
							288	4	476	9							
07	50065	X	12907	-0-	-37158	-0-	992	1	11242	2	N	612	646	0			128
							673	9									
08	50065	X	12403	-0-	-37662	-0-	1085	1	10806	2	N	465	368	0			225
							512	9									
09	48450	X	7791	-0-	-40659	-0-	520	1	6834	2	N	397	365	0			257
							437	9									
10	50065	X	NO RPT	-0-	-50065	-0-					N	NO RPT					257

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

01	0		2116	-0-	2116	2116	1789	4	327	9	N	297					297
*02	28818	X	26702	-0-	-2116	-0-	12664	2	9775	4	N	3875	3804	0			368
							4263	9									
03	37851	X	24571	-0-	-13280	-0-	21083	2	3488	9	N	3171	3141	0			398
04	36630	X	14778	-0-	-21852	-0-	7106	2	5527	4	N	1950	2010	0			338
							2145	9									
05	37851	X	12349	-0-	-25502	-0-	7068	2	3776	4	N	1368	1284	0			422
							1505	9									
06	36630	X	9932	-0-	-26698	-0-	7495	2	905	4	N	1393	1278	0			537
							1532	9									
07	37851	X	8692	-0-	-29159	-0-	7665	2	59	4	N	880	1087	0			330
							968	9									
08	37851	X	8610	-0-	-29241	-0-	630	1	7034	2	N	860	908	0			282
							946	9									
09	36630	X	7194	-0-	-29436	-0-	832	1	5563	2	N	726	546	0			462
							799	9									
10	37851	X	NO RPT	-0-	-37851	-0-					N	NO RPT					462

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

05	20584	X	11978	-0-	-8606	-0-	11974	2	4	9	N	4	4	8			71
06	17130	X	10882	-0-	-6248	-0-	10880	2	2	9	N	2	2	8			71
07	15965	X	9738	-0-	-6227	-0-	9738	2			N	-0-					71
08	14725	X	9324	-0-	-5401	-0-	9323	2	1	9	N	1	1	8			71
09	12420	X	8104	-0-	-4316	-0-	8104	2			N	-0-					71
10	11966	X	8698	-0-	-3268	-0-	8691	2	7	9	N	6	6	8			71

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

05	72806	X	72806	-0-	-0-	-0-	72793	2	13	9	N	12	12	8			25
06	59106	X	59106	-0-	-0-	-0-	59065	2	41	9	N	37	37	8			25
07	102424	X	12421	-0-	-90003	-0-	12421	2			N	-0-					25
08	102424	X	397	-0-	-102027	-0-	397	2			N	-0-					25
09	74640	X	15715	-0-	-58925	-0-	15715	2			N	-0-					25
10	72819	X	-0-	-0-	-72819	-0-					N	-0-					25

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

05	54312	X	8381	-0-	-45931	-0-	7970	2	411	9	N	374	534	1			30
06	52560	X	8739	-0-	-43821	-0-	8298	2	441	9	N	401	354	1			77
07	12741	X	8050	-0-	-4691	-0-	7676	2	374	9	N	340	360	1			57
08	11966	X	6510	-0-	-5456	-0-	6202	2	308	9	N	280	188	1	4	8	145
09	10410	X	6868	-0-	-3542	-0-	6541	2	327	9	N	297	359	1			83
10	9021	X	6686	-0-	-2335	-0-	6348	2	338	9	N	307	357	1			33

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306 X	5030	-0-	-11276	-0-	4853	3	177	9	Y	161	184	0			273
06	15780 X	5255	-0-	-10525	-0-	5040	3	215	9	Y	195	183	1			285
07	16306 X	3212	-0-	-13094	-0-	3093	3	119	9	Y	108	1	8			392
08	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	8808	3	432	9	Y	393	180	0	2	8	603
*09	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6794	3	174	9	Y	158	361	0			400
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					400

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

05	8091 X	4661	-0-	-3430	-0-	4593	3	68	9	Y	62					335
06	7200 X	5317	-0-	-1883	-0-	5237	3	80	9	Y	73					408
07	DLQ G-10	5787	-0-	5787	5787	5505	3	282	9	Y	256	375	0			289
08	DLQ G-10	5292	-0-	5292	11079	5037	3	255	9	Y	232	186	0	2	8	333
09	DLQ G-10	4585	-0-	4585	15664	4158	3	427	9	Y	388	331	0			390
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15664					Y	NO RPT					390

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

05	43648 X	16501	-0-	-27147	-0-	15038	3	1463	9	Y	1330	934	0			585
06	16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	15048	3	1408	9	Y	1280	1412	0			453
07	DLQ G-10	15866	-0-	15866	15866	14553	3	1313	9	Y	1194	1157	0			490
08	DLQ G-10	15573	-0-	15573	31439	14288	3	1285	9	Y	1168	1363	0			295
09	DLQ G-10	15295	-0-	15295	46734	13914	3	1381	9	Y	1255	1055	0			495
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46734					Y	NO RPT					495

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

05	18879 X	12587	-0-	-6292	-0-	11038	3	1549	9	Y	1408	1107	0			988
06	13350 X	8493	-0-	-4857	-0-	7734	3	759	9	Y	690	705	0			973
07	DLQ G-10	13323	-0-	13323	13323	12211	3	1112	9	Y	1011	1095	0			889
08	DLQ G-10	9983	-0-	9983	23306	9128	3	855	9	Y	777	741	0	37	8	888
09	DLQ G-10	14748	-0-	14748	38054	13529	3	1219	9	Y	1108	994	0			1002
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38054					Y	NO RPT					1002

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

05	76043 X	14579	-0-	-61464	-0-	1528	1	13051	2	N	-0-					703
06	73590 X	19102	-0-	-54488	-0-	1511	1	17391	2	N	182	177	1			708
						200	9									
07	20965 X	20965	-0-	-0-	-0-	1626	1	19118	2	N	201	351	1	107	8	451
						221	9									
08	17212 X	17212	-0-	-0-	-0-	1556	1	15138	2	N	471	177	1	52	8	693
						518	9									
09	19380 X	15135	-0-	-4245	-0-	1525	1	13423	2	N	170	355	1			508
						187	9									
10	20956 X	9197	-0-	-11759	-0-	511	1	8529	2	N	143	182	1			469
						157	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

05	12338 X	7819	-0-	-4519	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
06	11640 X	7397	-0-	-4243	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
07	9362 X	7994	-0-	-1368	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
*08	8494 X	6045	-0-	-2449	-0-	6034	2	11	9	N	10					10
09	7560 X	7409	-0-	-151	-0-	7392	2	17	9	N	15					25
10	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					25

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
05	67115	X	7627	-0-	-59488	-0-	7620	2	7	9	N	6	6	8			65
06	8640	X	5420	-0-	-3220	-0-	5420	2			N	-0-					65
07	8370	X	5383	-0-	-2987	-0-	5383	2			N	-0-					65
08	7626	X	4876	-0-	-2750	-0-	4874	2	2	9	N	2	2	8			65
09	7380	X	4296	-0-	-3084	-0-	4296	2			N	-0-					65
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					65

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
05	86025	X	28162	-0-	-57863	-0-	27842	2	320	9	N	291					465
06	83250	X	9991	-0-	-73259	-0-	9882	2	109	9	N	99					564
07	86025	X	244	-0-	-85781	-0-	244	2			N	-0-	177	1			387
08	36766	X	16594	-0-	-20172	-0-	16398	2	196	9	N	178	199	1			366
*09	30150	X	3683	-0-	-26467	-0-	3648	2	35	9	N	32	178	1			220
10	28148	X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					N	NO RPT					220

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1622 RRCID -> 227495 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7492 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CAGE MINERALS 26 WELL #: 2H RRCID -> 238642 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8656 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	1042	-0-	-787	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	914	-0-	-915	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	647	-0-	-403	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

GLASS RANCH B WELL #: 177 RRCID -> 243032 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9208 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	X	630	-0-	-52	-0-	35	1	592	3	N	3	6	1			3
							3	9									
06	686	X	686	-0-	-0-	-0-	33	1	651	3	N	2	1	1			4
							2	9									
07	682	X	674	-0-	-8	-0-	32	1	639	3	N	3	1	1			6
							3	9									
08	697	X	697	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	N	1					7
							1	9									
09	690	X	636	-0-	-54	-0-	33	1	601	3	N	2	5	1			4
							2	9									
10	713	X	360	-0-	-353	-0-	17	1	342	3	N	1					5
							1	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1197	-0-	-198	-0-	1197	2			N	-0-					13
06	1350	X	1190	-0-	-160	-0-	1190	2			N	-0-					13
07	1395	X	1251	-0-	-144	-0-	1251	2			N	-0-					13
08	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					13
09	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					13
*10	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					13

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
05	2232	X	2055	-0-	-177	-0-	113	1	1931	3	N	10	20	1			10
							11	9									
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	111	1	2201	3	N	7	3	1			14
							8	9									
07	2232	X	2210	-0-	-22	-0-	106	1	2096	3	N	7	2	1			19
							8	9									
08	2232	X	2140	-0-	-92	-0-	105	1	2031	3	N	4	1	1			22
							4	9									
09	2310	X	1732	-0-	-578	-0-	91	1	1634	3	N	6	17	1			11
							7	9									
10	2387	X	943	-0-	-1444	-0-	44	1	893	3	N	5	1	1			15
							6	9									

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	X	122	-0-	-95	-0-	5	1	116	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	X	135	-0-	-45	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
07	155	X	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
08	155	X	113	-0-	-42	-0-	5	1	107	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	9898	-0-	-3060	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	8100	-0-	-3600	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	8657	-0-	-2937	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	8249	-0-	-2756	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	6837	-0-	-3213	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	7659	-0-	-2230	-0-	7659	2			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2054	-0-	-550	-0-	1981	3	73	9	N	66	8	1			185
06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2416	3	56	9	N	51	174	1			62
07	2511	X	2434	-0-	-77	-0-	2375	3	59	9	N	54	6	1			110
08	2387	X	1872	-0-	-515	-0-	1832	3	40	9	N	36	2	1			144
09	2460	X	2397	-0-	-63	-0-	2323	3	74	9	N	67	4	1			207
10	2542	X	2328	-0-	-214	-0-	2278	3	50	9	N	45	173	1			79

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6591	-0-	-260	-0-	6591	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5676	-0-	-954	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	3938	-0-	-2913	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	4994	-0-	-1609	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5440	-0-	-950	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	4064	-0-	-2539	-0-	4062	3	2	9	N	2	2	8			-0-

REDEMPTION OIL & GAS, LLC 696882
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
05	6882	X	6866	-0-	-16	-0-	6866	2			N	-0-					15
06	6660	X	6407	-0-	-253	-0-	6407	2			N	-0-					15
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					15
08	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					15
*09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					15
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-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
05	41137	X	18279	-0-	-22858	-0-	17272	2	1007	9	N	915	1049	1	74	8	328
06	39810	X	16442	-0-	-23368	-0-	15638	2	804	9	N	731	883	1			176
07	28923	X	10019	-0-	-18904	-0-	9540	2	479	9	N	435	352	1			259
08	23963	X	8879	-0-	-15084	-0-	8418	2	461	9	N	419	346	1			332
09	19980	X	7530	-0-	-12450	-0-	7103	5	427	9	N	388	553	1			167
10	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT					167

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
11	0		2406	-0-	2406	2406	2406	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2406					N	-0-					-0-
01	0	W	28953	-0-	28953	31359	101	1	24144	2	N	4280	3979	1	3	8	298
							4708	9									
02	0	W	23425	-0-	23425	54784	59	1	20717	2	N	2408	2504	1	104	8	98
							2649	9									
03	0	W	20075	-0-	20075	74859	53	1	17815	2	N	2006	1819	1	87	8	198
							2207	9									
04	0	W	13295	-0-	13295	88154	19	1	11980	2	N	1165	933	1	118	8	312
							14	4	1282	9							
05	0	W	16071	-0-	16071	104225	42	1	14745	2	N	1167	894	1	23	8	562
							26	4	1284	9							
06	0	W	12013	-0-	12013	116238	42	1	10898	2	N	962	1046	1			478
							15	4	1058	9							
07	0	W	7437	-0-	7437	123675	7172	2	265	9	N	241	719	1			-0-
08	0	W	15107	-0-	15107	138782	48	1	13954	2	Y	1005	1005	1			-0-
							1106	9									
09	0	W	10880	-0-	10880	149662	105	1	9786	2	Y	899	899	1			-0-
							989	9									
10	0	W	9577	-0-	9577	159239	59	1	8063	2	Y	1323	1061	1			262
							1455	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. F. S. (EDWARDS) 45031 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
H & M RESOURCES, LLC 341514
BOWERS, RUTH M. WELL #: 5 RRCID -> 067180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7450 - 7666

05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2013 - PLUGGED 06-18-2013

BOWERS, RUTH M. WELL #: 9 RRCID -> 203972 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7159 - 7434

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	3627 X	3438	-0-	-189 B	-0-	3438	3	N	-0-			-0-
06	3510 X	3205	-0-	-305 B	-0-	3205	3	N	-0-			-0-
07	3329 X	3329	-0-	-0- B	-0-	3329	3	N	-0-			-0-
08	3276 X	3276	-0-	-0- B	-0-	3276	3	N	-0-			-0-
09	3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	3	N	-0-			-0-
10	3162 X	3083	-0-	-79 B	-0-	3083	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 0151E RRCID -> 140696 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6339 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	899 N	892	-0-	-7	-0-	892	3		N	-0-			-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
*10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6294 R	6294	-0-	-0-	-0-	124	1	5885	3	N	259	166	1			245
						285	9									
06	7178	7178	-0-	-0-	-0-	120	1	7047	3	N	10					255
						11	9									
07	7450	7450	-0-	-0-	-0-	124	1	7249	3	N	70	176	1			149
						77	9									
08	7752	7752	-0-	-0-	-0-	124	1	7493	3	N	123					272
						135	9									
09	7752	7011	-0-	-741	-0-	120	1	6761	3	N	118	186	1			204
						130	9									
10	7752	5551	-0-	-2201	-0-	124	1	5333	3	N	85	180	1			109
						94	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	N	-0-	-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-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-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) //CONT.// 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2573 #	1922	-0-	-651	-0-	1922	2			N	-0-			-0-
06	2490 #	1890	-0-	-600	-0-	1890	2			N	-0-			-0-
07	1798 #	1622	-0-	-176	-0-	1622	2			N	-0-			-0-
08	1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
09	1890 #	1126	-0-	-764	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
10	1953 #	675	-0-	-1278	-0-	675	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

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	6014 X	5162	-0-	-852	-0-	25	1	5123	2	N	13			72
						14	9							
06	5820 X	4831	-0-	-989	-0-	25	1	4795	2	N	10			82
						11	9							
07	6014 X	3856	-0-	-2158	-0-	25	1	3819	2	N	11			93
						12	9							
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	25	1	5928	2	N	12			105
						13	9							
09	5010 X	3806	-0-	-1204	-0-	25	1	3770	2	N	10			115
						11	9							
10	5177 X	1562	-0-	-3615	-0-	25	1	1536	2	N	1			116
						1	9							

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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-
10	PRTL PLG	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

05	5239 X	4955	-0-	-284	-0-	20	1	4920	2	N	14					82
						15	9									
06	5070 X	4722	-0-	-348	-0-	20	1	4688	2	N	13					95
						14	9									
07	5239 X	4633	-0-	-606	-0-	20	1	4598	2	N	14					109
						15	9									
08	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	20	1	8275	2	N	94	166	1			37
						103	9									
*09	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	20	1	5604	2	N	17					54
						19	9									
*10	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	20	1	10843	2	N	68					122
						75	9									

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

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-
10	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 230730 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5729 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	215	-0-	-994	-0-	5	1	210	2	N	-0-					-0-
06	480	N	308	-0-	-172	-0-	5	1	303	2	N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1364	N	797	-0-	-567	-0-	5	1	779	2	N	12					53
							13	9									
06	840	N	723	-0-	-117	-0-	5	1	718	2	N	-0-					53
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	5	1	571	2	N	-0-					53
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	5	1	495	2	N	-0-					53
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	N	-0-					53
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	2	N	-0-					53

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
05	341	N	173	-0-	-168	-0-	62	1	111	2	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	95	1	239	2	N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	131	1	288	2	N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	128	1	357	2	N	-0-					-0-
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	100	1	417	2	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
05	403	N	189	-0-	-214	-0-	68	1	121	2	N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	92	1	232	2	N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	105	1	232	2	N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	81	1	225	2	N	-0-					-0-
09	330	N	203	-0-	-127	-0-	39	1	164	2	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC. //CONT.// 239000
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	34	-0-	-90	-0-	12	1	22	2	N	-0-			-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	25	1	64	2	N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	32	1	71	2	N	-0-			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	2	N	-0-			-0-
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	7	1	27	2	N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
VICEROY PETROLEUM, LP //CONT.// 885041
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3421	3	84	9	Y	76	46	1			54
06	2010	X	1006	-0-	-1004	-0-	981	3	25	9	Y	23	63	1			14
07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	903	3	18	9	Y	16					30
08	731	X	731	-0-	-0-	-0-	720	3	11	9	Y	10	18	1			22
09	938	X	938	-0-	-0-	-0-	902	3	36	9	Y	33	46	1			9
10	868	X	630	-0-	-238	-0-	617	3	13	9	Y	12	12	1			9

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31234	X	31234	-0-	-0-	-0-	31076	3	158	9	Y	144	126	1			148
06	34017	X	34017	-0-	-0-	-0-	33833	3	184	9	Y	167	257	1			58
07	36479	X	36479	-0-	-0-	-0-	36328	3	151	9	Y	137					195
08	38703	X	38703	-0-	-0-	-0-	38576	3	127	9	Y	115	141	1			169
09	45935	X	45935	-0-	-0-	-0-	45555	3	380	9	Y	345	431	1			83
*10	36720	X	36720	-0-	-0-	-0-	36562	3	158	9	Y	144	135	1			92

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
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		72	-0-	72	72	59	3	13	9	Y	12	7	1			5

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
05	24283	X	24283	-0-	-0-	-0-	24283	3			Y	-0-					-0-
06	27195	X	27195	-0-	-0-	-0-	27195	3			Y	-0-					-0-
07	28280	X	28280	-0-	-0-	-0-	28280	3			Y	-0-					-0-
08	29420	X	29420	-0-	-0-	-0-	29420	3			Y	-0-					-0-
09	28403	X	28403	-0-	-0-	-0-	28403	3			Y	-0-					-0-
*10	25801	X	25801	-0-	-0-	-0-	25801	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
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			Y	-0-					-0-
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			Y	-0-					-0-
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			Y	-0-					-0-
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			Y	-0-					-0-
09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3			Y	-0-					-0-
*10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	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
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3152	3	30	9	Y	27	24	1			28
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3688	3	37	9	Y	34	51	1			11
07	INC G-10		3961	-0-	3961	3961	3931	3	30	9	Y	27					38
08	INC G-10		4308	-0-	4308	8269	4282	3	26	9	Y	24	28	1			34
09	13088	X	4819	-0-	-8269	-0-	4745	3	74	9	Y	67	85	1			16
*10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	3991	3	32	9	Y	29	27	1			18

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
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
05	1302	X	538	-0-	-764	-0-	537	2	1	9	N	1					9
06	1260	X	160	-0-	-1100	-0-	160	2			N	-0-					9
07	961	X	263	-0-	-698	-0-	263	2			N	-0-					9
08	651	X	50	-0-	-601	-0-	50	2			N	-0-					9
09	630	X	85	-0-	-545	-0-	85	2			N	-0-					9
10	527	X	10	-0-	-517	-0-	10	2			N	-0-					9

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
05	1271	N	452	-0-	-819	-0-	450	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1200	N	523	-0-	-677	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	551	-0-	-658	-0-	550	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	741	2	17	9	Y	15	34	1			2
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	686	2	25	9	Y	23					25
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	743	2	13	9	Y	12	29	1			8
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	774	2	18	9	Y	16					24
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	707	2	15	9	Y	14	31	1			7
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	788	2	14	9	Y	13					20

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1868	-0-	-302	-0-	1868	2			N	-0-					180
06	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	1834	2			N	-0-					180
07	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			N	-0-					180
08	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			N	-0-					180
09	1830	N	1534	-0-	-296	-0-	1534	2			N	-0-					180
10	1922	N	1309	-0-	-613	-0-	1309	2			N	-0-					180

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	6311	-0-	-1253	-0-	5820	2	491	9	N	446	421	1			61
06	7320	X	6129	-0-	-1191	-0-	5690	2	439	9	N	399	424	1			36
07	6665	X	6171	-0-	-494	-0-	5758	2	413	9	N	375	349	1			62
08	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8141	2	483	9	N	439	442	1			59
09	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8250	2	463	9	N	421	437	1			43
*10	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	6863	2	458	9	N	416	418	1			41

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	3348 X	3093	-0-	-255	-0-	3083	2	10	9	Y	9	34	1			15
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3303	2	32	9	Y	29					44
07	3348 X	3310	-0-	-38	-0-	3297	2	13	9	Y	12	29	1			27
08	3317 X	3200	-0-	-117	-0-	3182	2	18	9	Y	16					43
*09	3330 X	3027	-0-	-303	-0-	3012	2	15	9	Y	14	31	1			26
10	3441 X	2981	-0-	-460	-0-	2967	2	14	9	Y	13					39

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 5 RRCID -> 210848 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7166 - 7199

05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
*10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2641	2	29	9	N	26	67	1			9
06	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2806	2	54	9	N	49					58
07	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2858	2	26	9	N	24	58	1			24
08	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2747	2	35	9	N	32					56
*09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2387	2	32	9	N	29	62	1			23
*10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2502	2	29	9	N	26					49

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	277	2	15	9	N	14	34	1			5
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	403	2	26	9	N	24					29
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	297	2	13	9	N	12	29	1			12
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	342	2	18	9	N	16					28
*09	420 N	311	-0-	-109	-0-	296	2	15	9	N	14	31	1			11
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	265	2	15	9	N	14					25

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

05	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6896	2	21	9	N	19	18	1			3
06	6330 X	5985	-0-	-345	-0-	5961	2	24	9	N	22	23	1			2
07	6293 X	6053	-0-	-240	-0-	6032	2	21	9	N	19	18	1			3
08	6913 X	6391	-0-	-522	-0-	6369	2	22	9	N	20	20	1			3
09	6690 X	6566	-0-	-124	-0-	6544	2	22	9	N	20	21	1			2
10	6913 X	5929	-0-	-984	-0-	5907	2	22	9	N	20	20	1			2

JOURDANTON (AUSTIN CHALK) 47358 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BIRDWELL, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 193492 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6798 - 6894

05	0	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012 - PLUGGED 11/20/12

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWARZ, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 194978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6990 - 7074

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

05	465 N	420	-0-	-45	-0-	412	2	8	9	Y	7	7	1	4
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	573	2	9	9	Y	8	8	1	4
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	425	2	6	9	Y	5	5	1	4
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	445	2	8	9	Y	7	7	1	4
09	570 N	489	-0-	-81	-0-	488	2	1	9	Y	1	1	1	4
10	434 N	327	-0-	-107	-0-	324	2	3	9	Y	3	3	1	4

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 255674 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7132 - 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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	11625 #	10344	-0-	-1281	-0-	10344	2			N	-0-					27
06	11010 #	9797	-0-	-1213	-0-	9797	2			N	-0-					27
07	INC G-10	9860	-0-	9860	9860	9860	2			N	-0-					27
08	INC G-10	9463	-0-	9463	19323	9463	2			N	-0-					27
09	INC G-10	8687	-0-	8687	28010	8687	2			N	-0-					27
10	INC G-10	9127	-0-	9127	37137	9127	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

05	3131 X	3065	-0-	-66	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
06	3030 X	2865	-0-	-165	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
07	3162 X	2849	-0-	-313	-0-	2849	3			Y	-0-					-0-
08	3162 X	2888	-0-	-274	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-
09	3060 X	2695	-0-	-365	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
10	3069 X	2587	-0-	-482	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

05	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			Y	-0-					-0-
06	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			Y	-0-					-0-
07	5208 X	3953	-0-	-1255	-0-	3953	3			Y	-0-					-0-
08	5208 X	3546	-0-	-1662	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
09	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	3			Y	-0-					-0-
*10	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

05	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
*10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
10	1395 N	1312	-0-	-83	-0-	1312	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
05	5921 X	5602	-0-	-319	-0-	5602	3			Y	-0-					-0-
06	5730 X	5121	-0-	-609	-0-	5121	3			Y	-0-					-0-
07	5797 X	5050	-0-	-747	-0-	5050	3			Y	-0-					-0-
08	5797 X	5434	-0-	-363	-0-	5434	3			Y	-0-					-0-
09	5610 X	5162	-0-	-448	-0-	5162	3			Y	-0-					-0-
10	5611 X	5460	-0-	-151	-0-	5460	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

05	6820 X	6652	-0-	-168	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
06	6600 X	6336	-0-	-264	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
07	6789 X	6319	-0-	-470	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
08	6758 X	6538	-0-	-220	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
09	6480 X	6310	-0-	-170	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
10	6665 X	6448	-0-	-217	-0-	6448	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
06	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
07	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
08	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
*10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

05	5487 X	3898	-0-	-1589	-0-	3898	3			Y	-0-					-0-
06	5250 X	1334	-0-	-3916	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
07	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
08	4712 X	468	-0-	-4244	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
09	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			Y	-0-					-0-
*10	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

05	2294 N	1962	-0-	-332	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
06	1710 N	1405	-0-	-305	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
07	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
08	2108 X	1868	-0-	-240	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
09	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			Y	-0-					-0-
10	2418 X	2137	-0-	-281	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

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-
10	0 W	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

05	1581 X	1551	-0-	-30	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
06	1530 X	1477	-0-	-53	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
07	1581 X	1501	-0-	-80	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
08	1581 X	1480	-0-	-101	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
09	1500 X	1444	-0-	-56	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
10	1550 X	1499	-0-	-51	-0-	1499	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

05	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
06	1380 N	1136	-0-	-244	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1461	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

05	1488 N	1475	-0-	-13	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1436	-0-	-4	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
07	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
08	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
09	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
10	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

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-
10	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
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2445	-0-	-314	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2330	-0-	-340	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2181	-0-	-159	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1089	-0-	-554	-0-	1087	2	2	9	Y	2					204
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1565	2	47	9	Y	43					247
07	1922	X	1419	-0-	-503	-0-	1378	2	41	9	Y	37	178	1			106
08	1922	X	1117	-0-	-805	-0-	1115	2	2	9	Y	2					108
*09	1860	X	995	-0-	-865	-0-	995	2			Y	-0-					108
10	1674	X	1104	-0-	-570	-0-	1104	2			Y	-0-					108

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	132	1	2356	3	N	-0-					-0-
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	158	1	2409	3	N	-0-					-0-
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	164	1	2182	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	139	1	2315	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	1820	-0-	-580	-0-	91	1	1729	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	1953	-0-	-403	-0-	94	1	1859	3	N	-0-					-0-

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
05	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	99	1	2172	3	N	-0-					-0-
06	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	82	1	2051	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	79	1	2078	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	85	1	2117	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	83	1	2046	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
*10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	91	1	2226	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589 N	396	-0-	-193	-0-	15	1	373	2	Y	7	4	1			4
						8	9									
06	330 N	94	-0-	-236	-0-	4	1	88	2	Y	2	5	1			1
						2	9									
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	4	1	80	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	403 N	235	-0-	-168	-0-	10	1	221	2	Y	4	2	1			3
						4	9									
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
*10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	754	2	Y	16	8	1			10
						18	9									

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
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-
10	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

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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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 EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408 X	9501	-0-	-1907	-0-	511	1	8990	3	N	-0-					-0-
06	10980 X	8856	-0-	-2124	-0-	590	1	8266	3	N	-0-					-0-
07	10478 X	8998	-0-	-1480	-0-	713	1	8285	3	N	-0-					-0-
08	10416 X	8652	-0-	-1764	-0-	508	1	8144	3	N	-0-					-0-
09	9630 X	7884	-0-	-1746	-0-	403	1	7481	3	N	-0-					-0-
10	9486 X	7736	-0-	-1750	-0-	381	1	7355	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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, 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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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
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-
10	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

05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDON, W. (NAVARRO) 51819 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
SOURCE PETROLEUM INC. 802667
BOENIIG, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 092920 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 500 PERF. 481 - 496

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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 "A" WELL #: 7901 RRCID -> 178324 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10942 - 11430

05	279 X	215	-0-	-64	-0-	17	1	198	2	N	-0-			-0-
06	334 X	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	N	-0-			-0-
07	304 X	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	2	N	-0-			-0-
08	248 X	213	-0-	-35	-0-	20	1	193	2	N	-0-			-0-
09	330 X	173	-0-	-157	-0-	15	1	158	2	N	-0-			-0-
10	341 X	135	-0-	-206	-0-	13	1	122	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7801 RRCID -> 182825 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11178

05	806 X	683	-0-	-123	-0-	55	1	628	2	N	-0-			-0-
06	750 X	639	-0-	-111	-0-	54	1	585	2	N	-0-			-0-
07	744 X	555	-0-	-189	-0-	50	1	505	2	N	-0-			-0-
08	713 X	491	-0-	-222	-0-	46	1	445	2	N	-0-			-0-
09	660 X	404	-0-	-256	-0-	35	1	369	2	N	-0-			-0-
10	682 X	292	-0-	-390	-0-	27	1	265	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 6702R RRCID -> 183458 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12138 PERF.11080 - 11236

05	93 X	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					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	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 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
05	5115	X	4290	-0-	-825	-0-	347	1	3943	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4106	-0-	-244	-0-	346	1	3760	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	375	1	3791	2	N	-0-					-0-
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	422	1	4130	2	N	-0-					-0-
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	384	1	4003	2	N	-0-					-0-
*10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	456	1	4419	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7902 RRCID -> 185116 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11843 PERF.10988 - 11033

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	340	1	3860	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2945	-0-	-865	-0-	248	1	2697	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3428	-0-	-509	-0-	309	1	3119	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3956	-0-	-229	-0-	367	1	3589	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3942	-0-	-108	-0-	345	1	3597	2	N	-0-					-0-
*10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	421	1	4081	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	314	1	3573	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3590	-0-	-100	-0-	302	1	3288	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3680	-0-	-71	-0-	331	1	3349	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3709	-0-	-166	-0-	344	1	3365	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3363	-0-	-387	-0-	294	1	3069	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	2561	-0-	-1314	-0-	240	1	2321	2	N	-0-					-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 1 RRCID -> 185981 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11154 - 11546

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7806 RRCID -> 188158 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11268 - 11835

05	620	X	546	-0-	-74	-0-	44	1	502	2	N	-0-					-0-
06	600	X	522	-0-	-78	-0-	44	1	478	2	N	-0-					-0-
07	620	X	498	-0-	-122	-0-	45	1	453	2	N	-0-					-0-
08	620	X	562	-0-	-58	-0-	52	1	510	2	N	-0-					-0-
09	649	X	649	-0-	-0-	-0-	57	1	592	2	N	-0-					-0-
10	558	X	508	-0-	-50	-0-	48	1	460	2	N	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1465	-0-	-333	-0-	118	1	1347	2	N	-0-			-0-
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	150	1	1635	2	N	-0-			-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	152	1	1534	2	N	-0-			-0-
08	1643	X	1179	-0-	-464	-0-	109	1	1070	2	N	-0-			-0-
09	1800	X	1564	-0-	-236	-0-	137	1	1427	2	N	-0-			-0-
*10	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	176	1	1710	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7904 RRCID -> 196261 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11232 - 11259

05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	81	1	919	2	N	-0-			-0-
06	870	X	846	-0-	-24	-0-	71	1	775	2	N	-0-			-0-
07	961	X	804	-0-	-157	-0-	72	1	732	2	N	-0-			-0-
08	992	X	707	-0-	-285	-0-	66	1	641	2	N	-0-			-0-
09	960	X	785	-0-	-175	-0-	69	1	716	2	N	-0-			-0-
10	992	X	542	-0-	-450	-0-	51	1	491	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	431	1	4897	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4947	-0-	-33	-0-	417	1	4530	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	5197	-0-	-42	-0-	468	1	4729	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	5162	-0-	-170	-0-	479	1	4683	2	N	-0-			-0-
09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	459	1	4784	2	N	-0-			-0-
*10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	512	1	4960	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7907 RRCID -> 206804 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11496 - 11748

05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	N	-0-			-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	46	1	500	2	N	-0-			-0-
07	589	N	443	-0-	-146	-0-	40	1	403	2	N	-0-			-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	2	N	-0-			-0-
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	43	1	449	2	N	-0-			-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	38	1	370	2	N	-0-			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

05	775	X	493	-0-	-282	-0-	40	1	453	2	N	-0-			-0-
06	690	X	437	-0-	-253	-0-	37	1	400	2	N	-0-			-0-
07	713	X	404	-0-	-309	-0-	36	1	368	2	N	-0-			-0-
08	713	X	397	-0-	-316	-0-	37	1	360	2	N	-0-			-0-
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-
10	496	X	416	-0-	-80	-0-	39	1	377	2	N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	311	1	3533	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	301	1	3269	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3191	-0-	-343	-0-	287	1	2904	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3245	-0-	-599	-0-	301	1	2944	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-
10	3844	X	2952	-0-	-892	-0-	275	1	2677	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	221	1	249	2	Y	-0-				44
06	480 N	335	-0-	-145	-0-	278	1	53	2	Y	4				48
						4	9								
07	496 X	271	-0-	-225	-0-	181	1	90	2	Y	-0-				48
08	496 X	270	-0-	-226	-0-	216	1	54	2	Y	-0-				48
09	450 X	236	-0-	-214	-0-	69	1	110	2	Y	52				100
						57	9								
10	465 X	141	-0-	-324	-0-	56	1	83	2	Y	2	75	1		27
						2	9								

WEST, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 224497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4153 PERF. N/A

05	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	682 N	586	-0-	-96	-0-	225	1	361	2	Y	-0-	-0-
06	690 N	414	-0-	-276	-0-	55	1	359	2	Y	-0-	-0-
07	713 X	609	-0-	-104	-0-	221	1	388	2	Y	-0-	-0-
08	713 X	609	-0-	-104	-0-	119	1	490	2	Y	-0-	-0-
09	909 X	909	-0-	-0-	-0-	378	1	531	2	Y	-0-	-0-
*10	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	520	1	555	2	Y	-0-	-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	480	1	770	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	139	1	917	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	1036	-0-	-421	-0-	376	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	1240	X	1036	-0-	-204	-0-	202	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	666	1	934	2	Y	-0-					-0-
*10	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	656	1	701	2	Y	-0-					-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

05	651	N	618	-0-	-33	-0-	237	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	420	-0-	-180	-0-	55	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	545	-0-	-106	-0-	198	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	620	X	545	-0-	-75	-0-	106	1	439	2	Y	-0-					-0-
09	758	X	758	-0-	-0-	-0-	315	1	443	2	Y	-0-					-0-
*10	861	X	861	-0-	-0-	-0-	416	1	445	2	Y	-0-					-0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

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-
10	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

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	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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	1333	N	589	-0-	-744	-0-	226	1	363	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	98	-0-	-615	-0-	36	1	62	2	N	-0-					-0-
08	589	N	98	-0-	-491	-0-	19	1	79	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	137	-0-	-49	-0-	64	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	8	-0-	-262	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	36	-0-	-88	-0-	15	1	21	2	Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
BHEC CORPORATION 040794
FROST NATIONAL BANK WELL #: 4 RRCID -> 150992 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5265 - 5275

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2011 - PLUGGED 3/21/2011

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			Y	-0-					5
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					5
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					5
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					5
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			Y	-0-					5
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					5

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

05	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			Y	-0-					5
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					5
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			Y	-0-					5
08	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	2			Y	-0-					5
09	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	2			Y	-0-					5
10	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			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

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
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX) 54475 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 000363 COMPL. DATE 08/05/1954 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6796 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	SI MULT	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

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-
10	0 N	-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

05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	112	2 11 9	N	10			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			35
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	12			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMA ALTA (3500) //CONT.// 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
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

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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (4070) 54475 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127036 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4037 - 4043

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			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

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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	222	-0-	-150	-0-	16	1 9	205	2	N	1					36
06	360	N	156	-0-	-204	-0-	16	1 9	139	2	N	1					37
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	16	1 9	105	2	N	1					38
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1 9	230	2	N	1					39
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1 9	319	2	N	1					40
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1 9	189	2	N	1					41

XOG OPERATING LLC 945921
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2066	2	40	9	N	36					71
06	2070	N	1970	-0-	-100	-0-	1952	2	18	9	N	16					87
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2066	2	58	9	N	53					140
08	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2025	2	3	9	N	3					143
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2003	2	31	9	N	28					171
10	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	2058	2	37	9	N	34					205

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					118
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					118
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					118
08	1054	N	809	-0-	-245	-0-	809	2			N	-0-					118
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1051	2	13	9	N	12					130
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1012	2	2	9	N	2					132

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
TAYLOR WELL #: 1321 RRCID -> 213165 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 22400 PERF. 7274 - 7320

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

05	7006	X	6861	-0-	-145	-0-	6830	3	31	9	N	28	15	1			54
06	6780	X	6597	-0-	-183	-0-	6561	3	36	9	N	33	11	1			76
07	7006	X	6861	-0-	-145	-0-	6827	3	34	9	N	31	9	1			98
08	6913	X	6644	-0-	-269	-0-	6624	3	20	9	N	18	5	1			111
09	6690	X	6559	-0-	-131	-0-	6540	3	19	9	N	17	7	1			121
10	6851	X	6707	-0-	-144	-0-	6694	3	13	9	N	12	8	1			125

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
05	9176	X	9039	-0-	-137	-0-	8995	2	44	9	N	40					211
06	8850	X	7612	-0-	-1238	-0-	7578	2	34	9	N	31					242
07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7727	2	40	9	N	36	178	1			100
08	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8173	2	42	9	N	38					138
09	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	21	65	5			94
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					94

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	3286	X	1765	-0-	-1521	-0-	128	1	1636	2	Y	1					44
							1	9									
06	3180	X	1238	-0-	-1942	-0-	128	1	1109	2	Y	1					45
							1	9									
07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	128	1	838	2	Y	1					46
							1	9									
08	3100	X	1969	-0-	-1131	-0-	128	1	1840	2	Y	1					47
							1	9									
*09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	128	1	2554	2	Y	1					48
							1	9									
10	1767	X	1644	-0-	-123	-0-	128	1	1515	2	Y	1					49
							1	9									

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	403	N	222	-0-	-181	-0-	16	1	205	2	Y	1					36
							1	9									
06	390	N	156	-0-	-234	-0-	16	1	139	2	Y	1					37
							1	9									
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	Y	1					38
							1	9									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	1					39
							1	9									
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	Y	1					40
							1	9									
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	Y	1					41
							1	9									

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
06	210 N	129	-0-	-81	-0-	129 2		N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-			-0-
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 2		N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

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-
10	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

05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	190 2		N	-0-			-0-
08	217 N	122	-0-	-95	-0-	122 2		N	-0-			-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2		N	-0-			-0-
*10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

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-
10	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

05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-			-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-			-0-
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 2		N	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
*10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

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

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

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-
10	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

05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

FITZSIMONS WELL #: 3 RRCID -> 165203 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2854 - 2860

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LULA, NW. (DEVONIAN) 55637 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
E.L.A., INC. 238207
PETERSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 051615 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 4192 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	Y	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	Y	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-			-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	2	Y	-0-			-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-			-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-			-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	Y	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	Y	-0-			-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2	Y	-0-			-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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 WELL #: 1683 RRCID -> 066912 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7712 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013														

LYSSY "B" WELL #: 2 RRCID -> 185417 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 7718

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	50	1	49	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	30	1	58	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	67	1	65	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	41	1	79	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

05	868	X	437	-0-	-431	-0-	363	1	74	2	N	-0-					-0-
06	840	X	231	-0-	-609	-0-	118	1	113	2	N	-0-					-0-
07	868	X	625	-0-	-243	-0-	62	1	563	2	N	-0-					-0-
08	961	X	677	-0-	-284	-0-	374	1	303	2	N	-0-					-0-
09	930	X	416	-0-	-514	-0-	141	1	275	2	N	-0-					-0-
10	620	X	257	-0-	-363	-0-	166	1	91	2	N	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	35	1	33	2	N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	23	-0-	-37	-0-	8	1	15	2	N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	56	-0-	-34	-0-	19	1	37	2	N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURR WELL #: 149 RRCID -> 185833 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2461 - 2561

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURR WELL #: 1048 RRCID -> 187458 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2460 - 2550

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURR WELL #: 531 RRCID -> 194225 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2521 - 2800

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BURR WELL #: 6031 RRCID -> 195834 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2601 - 3661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

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

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
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	3	N	-0-			-0-
06	10470 X	9583	-0-	-887	-0-	9583	3	N	-0-			-0-
07	10819 X	10034	-0-	-785	-0-	10034	3	N	-0-			-0-
08	10819 X	10782	-0-	-37	-0-	10782	3	N	-0-			-0-
09	9960 X	9148	-0-	-812	-0-	9148	3	N	-0-			-0-
10	10261 X	9945	-0-	-316	-0-	9945	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

05	2170 N	2125	-0-	-45	-0-	2125	3	N	-0-			-0-
06	2070 N	1947	-0-	-123	-0-	1947	3	N	-0-			-0-
07	2077 N	1943	-0-	-134	-0-	1943	3	N	-0-			-0-
08	2139 N	1875	-0-	-264	-0-	1875	3	N	-0-			-0-
09	1950 N	1674	-0-	-276	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
10	1953 N	1732	-0-	-221	-0-	1732	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

05	2914 X	2881	-0-	-33	-0-	2881	3	N	-0-			-0-
06	2820 X	2726	-0-	-94	-0-	2726	3	N	-0-			-0-
07	2914 N	2817	-0-	-97	-0-	2817	3	N	-0-			-0-
08	2883 N	2849	-0-	-34	-0-	2849	3	N	-0-			-0-
09	2730 N	2666	-0-	-64	-0-	2666	3	N	-0-			-0-
*10	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

05	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	1901	3	N	-0-			-0-
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3	N	-0-			-0-
07	1891 N	1783	-0-	-108	-0-	1783	3	N	-0-			-0-
08	1891 N	1842	-0-	-49	-0-	1842	3	N	-0-			-0-
09	1920 N	1662	-0-	-258	-0-	1662	3	N	-0-			-0-
*10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286 X	1943	-0-	-1343	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
07	3286 X	2490	-0-	-796	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
08	2945 X	1409	-0-	-1536	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	3450 X	2205	-0-	-1245	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
10	3565 X	2306	-0-	-1259	-0-	2306	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

05	2294 N	2262	-0-	-32	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
06	2100 N	2066	-0-	-34	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
07	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
08	2263 N	1697	-0-	-566	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
*10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

05	3131 X	3051	-0-	-80	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
06	3030 X	2883	-0-	-147	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
07	3131 X	2972	-0-	-159	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
08	3131 X	2936	-0-	-195	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
09	2940 X	2459	-0-	-481	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
10	3038 X	2903	-0-	-135	-0-	2903	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

05	2139 N	1968	-0-	-171	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
06	2010 N	1840	-0-	-170	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	2015 N	1833	-0-	-182	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
08	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
09	1830 N	1469	-0-	-361	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1829 N	1631	-0-	-198	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

05	2356 N	2180	-0-	-176	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
06	2190 N	1101	-0-	-1089	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	2170 N	1875	-0-	-295	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	2170 N	2044	-0-	-126	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
06	3600 X	1125	-0-	-2475	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
08	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
09	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
*10	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
10	1395 N	1031	-0-	-364	-0-	1031	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 #: 6 RRCID -> 110717 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11472 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

05	4371	X	4363	-0-	-8	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4005	-0-	-225	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4073	-0-	-298	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3632	-0-	-598	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3561	-0-	-810	-0-	3561	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1647	-0-	-123	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

05	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3576	-0-	-702	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3118	-0-	-1022	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3906	-0-	-372	-0-	3906	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

05	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5609	-0-	-31	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	4832	-0-	-934	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5226	-0-	-540	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	4497	-0-	-1083	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5422	-0-	-344	-0-	5422	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
05	1829 N	1674	-0-	-155	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	1710 N	1542	-0-	-168	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
08	1674 N	1459	-0-	-215	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
09	1530 N	1235	-0-	-295	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
10	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

05	7161 X	6895	-0-	-266	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
06	6930 X	6128	-0-	-802	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
07	6851 X	5874	-0-	-977	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
08	6882 X	6010	-0-	-872	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
09	6660 X	6432	-0-	-228	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
*10	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
06	2190 N	2014	-0-	-176	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
07	2201 N	2072	-0-	-129	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
08	2232 N	2116	-0-	-116	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
09	2010 N	1788	-0-	-222	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
*10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

05	4154 X	4009	-0-	-145	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
06	4020 X	3845	-0-	-175	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
07	4123 X	3828	-0-	-295	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
08	4123 X	3606	-0-	-517	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
09	3990 X	3403	-0-	-587	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
10	3999 X	3886	-0-	-113	-0-	3886	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

05	4030 X	3941	-0-	-89	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
06	3900 X	3545	-0-	-355	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
08	3937 X	3899	-0-	-38	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
09	3810 X	3656	-0-	-154	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
10	3937 X	3826	-0-	-111	-0-	3826	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

05	2294 N	1986	-0-	-308	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
06	2040 N	1830	-0-	-210	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	2015 N	1847	-0-	-168	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
08	1984 N	1827	-0-	-157	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09	1830 N	1591	-0-	-239	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
10	1860 N	1697	-0-	-163	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

05	3038 X	2990	-0-	-48	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
06	2940 X	2852	-0-	-88	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
07	3038 X	3000	-0-	-38	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
08	2976 X	2968	-0-	-8	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
09	2880 X	2707	-0-	-173	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
10	3007 X	2850	-0-	-157	-0-	2850	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
05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
06	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
08	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
*10	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

05	8215 X	7909	-0-	-306	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
06	7950 X	7650	-0-	-300	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
07	8091 X	7700	-0-	-391	-0-	7700	3			N	-0-					-0-
08	8091 X	7665	-0-	-426	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
09	7770 X	7422	-0-	-348	-0-	7422	3			N	-0-					-0-
10	7905 X	7680	-0-	-225	-0-	7680	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

05	3038 X	2839	-0-	-199	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	2940 X	2689	-0-	-251	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
07	3038 X	2805	-0-	-233	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
08	2945 X	2757	-0-	-188	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
09	2850 X	2384	-0-	-466	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
10	2852 X	2753	-0-	-99	-0-	2753	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
09	1290 N	1114	-0-	-176	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1364 N	1233	-0-	-131	-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

05	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
06	3660 X	3634	-0-	-26	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
07	3782 X	3767	-0-	-15	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
08	3813 X	3797	-0-	-16	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
09	3690 X	3254	-0-	-436	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
10	3813 X	2188	-0-	-1625	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

05	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

05	3627 X	3184	-0-	-443	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
07	3627 X	3557	-0-	-70	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
08	3596 X	3552	-0-	-44	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
09	3570 X	3028	-0-	-542	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
10	3689 X	3505	-0-	-184	-0-	3505	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
05	7564 X	7412	-0-	-152	-0-	7412	3		N	-0-			-0-
06	7320 X	6776	-0-	-544	-0-	6776	3		N	-0-			-0-
07	7471 X	7142	-0-	-329	-0-	7142	3		N	-0-			-0-
08	7471 X	6954	-0-	-517	-0-	6954	3		N	-0-			-0-
09	7170 X	4929	-0-	-2241	-0-	4929	3		N	-0-			-0-
10	7409 X	7055	-0-	-354	-0-	7055	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

05	2914 X	2809	-0-	-105	-0-	2809	3		N	-0-			-0-
06	2820 X	2557	-0-	-263	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
07	2697 N	2549	-0-	-148	-0-	2549	3		N	-0-			-0-
08	2821 N	2767	-0-	-54	-0-	2767	3		N	-0-			-0-
09	2550 N	2297	-0-	-253	-0-	2297	3		N	-0-			-0-
*10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

05	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
06	1230 N	1123	-0-	-107	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
07	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
09	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
10	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	1057	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

05	5611 X	3918	-0-	-1693	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
06	5430 X	4376	-0-	-1054	-0-	4376	2		N	-0-			-0-
07	5239 X	4648	-0-	-591	-0-	4648	2		N	-0-			-0-
08	5208 X	4072	-0-	-1136	-0-	4072	2		N	-0-			-0-
09	5040 X	4508	-0-	-532	-0-	4508	2		N	-0-			-0-
*10	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2		N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

05	4526 X	4103	-0-	-423	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
06	4380 X	3837	-0-	-543	-0-	3837	2		N	-0-			-0-
07	4526 X	4147	-0-	-379	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
08	4526 X	4420	-0-	-106	-0-	4420	2		N	-0-			-0-
09	4320 X	4110	-0-	-210	-0-	4110	2		N	-0-			-0-
*10	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 1 RRCID -> 098923 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 12998 PERF.11199 - 11484

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
07	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		N	-0-			-0-
08	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		N	-0-			-0-
*10	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	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
05	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1192	-0-	-188	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

05	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3957	-0-	-393	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4161	-0-	-241	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3654	-0-	-516	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4064	-0-	-245	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

05	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3718	-0-	-872	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3568	-0-	-1175	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3332	-0-	-1411	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2717	-0-	-1663	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3545	-0-	-981	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

05	2077	N	1734	-0-	-343	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1378	-0-	-572	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1248	-0-	-612	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1195	-0-	-541	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1018	-0-	-362	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

05	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1293	-0-	-417	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1271	-0-	-341	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1039	-0-	-251	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

05	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1224	-0-	-246	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	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
05	2108	N	1520	-0-	-588	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1459	-0-	-281	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1770	-0-	-555	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1156	-0-	-314	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1087	-0-	-680	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

05	2015	N	1715	-0-	-300	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1279	-0-	-281	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

05	3999	X	3847	-0-	-152	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3795	-0-	-75	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3603	-0-	-396	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3574	-0-	-236	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
*10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

05	2542	N	2318	-0-	-224	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2059	-0-	-341	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1962	-0-	-425	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1374	-0-	-951	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1590	-0-	-480	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1624	-0-	-329	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

05	4526	X	3948	-0-	-578	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4191	-0-	-339	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3955	-0-	-726	-0-	3955	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

05	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2		N	-0-			-0-
06	6150 X	5654	-0-	-496	-0-	5654	2		N	-0-			-0-
07	6231 X	5935	-0-	-296	-0-	5935	2		N	-0-			-0-
08	6138 X	5765	-0-	-373	-0-	5765	2		N	-0-			-0-
09	5940 X	5545	-0-	-395	-0-	5545	2		N	-0-			-0-
10	6138 X	5954	-0-	-184	-0-	5954	2		N	-0-			-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1866	-0-	-24	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
08	1984 N	1818	-0-	-166	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
09	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
10	1953 N	1728	-0-	-225	-0-	1728	2		N	-0-			-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

05	372 N	238	-0-	-134	-0-	238	2		N	-0-			-0-
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	2		N	-0-			-0-
07	279 N	20	-0-	-259	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
09	240 N	137	-0-	-103	-0-	137	2		N	-0-			-0-
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	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

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-
10	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
05	434 X	369	-0-	-65	-0-	369	2		N	-0-			-0-
06	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
07	620 X	482	-0-	-138	-0-	482	2		N	-0-			-0-
08	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
*09	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
10	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

05	279 X	236	-0-	-43	-0-	236	2		N	-0-			-0-
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
07	403 X	308	-0-	-95	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
*09	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
10	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

05	248 X	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07	372 X	292	-0-	-80	-0-	292	2		N	-0-			-0-
08	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
*09	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
10	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					130
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					130
07	2201	X	1548	-0-	-653	-0-	1548	2			N	-0-					130
08	2790	X	1392	-0-	-1398	-0-	1392	2			N	-0-					130
09	2700	X	1430	-0-	-1270	-0-	1430	2			N	-0-					130
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					130

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

05	1364	X	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-					81
06	1320	X	306	-0-	-1014	-0-	306	2			N	-0-					81
07	1519	X	250	-0-	-1269	-0-	250	2			N	-0-					81
08	1519	X	567	-0-	-952	-0-	567	2			N	-0-					81
09	1470	X	432	-0-	-1038	-0-	432	2			N	-0-					81
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					81

WIESE - GIBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

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

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

05	1457	X	750	-0-	-707	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	436	-0-	-824	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	479	-0-	-730	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	1209	X	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*09	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-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

05	1395	X	10	-0-	-1385	-0-	4	1	6	2	N	-0-					130
06	86	X	86	-0-	-0-	-0-	23	1	59	2	N	4					134
							4	9									
07	102	X	102	-0-	-0-	-0-	32	1	69	2	N	1					135
							1	9									
08	1333	X	33	-0-	-1300	-0-	9	1	24	2	N	-0-					135
09	1290	X	122	-0-	-1168	-0-	24	1	98	2	N	-0-					135
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			2
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			3
*07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			4
*08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			5
*09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			6
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			16

SCHNEIDER, ERNEST 754180
WENZEL, BENNIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					16
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					16
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					16
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

05	1085	N	762	-0-	-323	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1139	-0-	-752	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	775	N	431	-0-	-344	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	363	-0-	-837	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	334	-0-	-813	-0-	334	2			N	-0-					-0-

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
NEWFIELD MAVERICK BASIN LLC 606623
CHITTIM "B" WELL #: 1607 N RRCID -> 209840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2339 - 2340

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

05	2418	X	1896	-0-	-522	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1703	-0-	-637	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2251	-0-	-43	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1371	-0-	-923	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1647	-0-	-183	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1473	-0-	-790	-0-	1473	2			N	-0-					-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
05	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	899	-0-	-310	-0-	899	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	821	-0-	-259	-0-	821	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2	N	-0-			-0-

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	1457 X	727	-0-	-730	-0-	727	3	N	-0-			-0-
06	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-			-0-
07	930 X	729	-0-	-201	-0-	729	3	N	-0-			-0-
08	930 X	420	-0-	-510	-0-	420	3	N	-0-			-0-
09	900 X	887	-0-	-13	-0-	887	3	N	-0-			-0-
*10	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

05	527 X	244	-0-	-283	-0-	244	3	N	-0-			-0-
06	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			-0-
07	496 X	391	-0-	-105	-0-	391	3	N	-0-			-0-
08	496 X	483	-0-	-13	-0-	483	3	N	-0-			-0-
09	510 X	429	-0-	-81	-0-	429	3	N	-0-			-0-
10	527 X	415	-0-	-112	-0-	415	3	N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

05	434 N	280	-0-	-154	-0-	280	3	N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-			-0-
07	434 N	298	-0-	-136	-0-	298	3	N	-0-			-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-			-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
*10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

05	2914 X	1190	-0-	-1724	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
06	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3	N	-0-			-0-
07	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3	N	-0-			-0-
08	2232 X	2087	-0-	-145	-0-	2087	3	N	-0-			-0-
09	2280 X	1915	-0-	-365	-0-	1915	3	N	-0-			-0-
10	2418 X	2142	-0-	-276	-0-	2142	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
05	620	X	242	-0-	-378	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	600	X	310	-0-	-290	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	620	X	253	-0-	-367	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	341	X	148	-0-	-193	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*10	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1044	-0-	-475	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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-
10	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

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	60	X	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	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
05	1147	X	363	-0-	-784	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	1110	X	407	-0-	-703	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	380	-0-	-736	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	651	X	216	-0-	-435	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	630	X	478	-0-	-152	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*10	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

05	217	X	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*10	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

05	1550	X	209	-0-	-1341	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	450	X	398	-0-	-52	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	434	X	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	403	X	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	390	X	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	403	X	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

05	2263	X	1700	-0-	-563	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	2086	-0-	-104	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2252	-0-	-197	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2075	-0-	-295	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2243	-0-	-330	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

05	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

05	620	X	242	-0-	-378	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	600	X	426	-0-	-174	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	620	X	302	-0-	-318	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	341	X	170	-0-	-171	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*10	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

05	341	X	174	-0-	-167	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	341	X	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	360	X	278	-0-	-82	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	372	X	269	-0-	-103	-0-	269	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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

05	496	X	174	-0-	-322	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	480	X	298	-0-	-182	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	434	X	223	-0-	-211	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	403	X	285	-0-	-118	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	390	X	304	-0-	-86	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	310	X	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

05	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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

05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

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

RILEY EXPLORATION, LLC 712156
INTERCOASTAL FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173827 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 6764 PERF. N/A

*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
SUGAR RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154932 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6215 - 9528

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

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-
10	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

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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	N	-0-	113	1			100
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	40					140
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	43					183
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					183
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					183
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					183
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			182
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP WELL #: 2 RRCID -> 111685 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5691 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	R	50	-0-	-200	-0-	50	1			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	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 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
05	14B2	EXT	50	-0-	50	250	50	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	250					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	250					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	250					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	250					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	250					N	NO RPT					-0-

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

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

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
07	10 X	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC 385649
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	104 293	1 9	1768	3	N	266	184	1			400
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	102 58	1 9	2028	3	N	53	168	1			285
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	102 92	1 9	2037	3	N	84	179	1			190
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	106 81	1 9	2061	3	N	74	1	1			263
09	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	111 91	1 9	1985	3	N	83	184	1			162
10	2232	N	1341	-0-	-891	-0-	58 120	1 9	1163	3	N	109	1	1			270

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

05	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	58 7	1 9	988	3	N	6	9	1			175
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	63 4	1 9	1250	3	N	4	1	1			178
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	1089	3	N	3	1	1			180
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	1295	3	N	3	1	1			182
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	71 7	1 9	1268	3	N	6	10	1			178
10	1147	N	602	-0-	-545	-0-	28 3	1 9	571	3	N	3	1	1			180

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

05	4898	X	4666	-0-	-232	-0-	256 45	1 9	4365	3	N	41	39	1			173
06	4740	X	4498	-0-	-242	-0-	213 36	1 9	4249	3	N	33	6	1			200
07	4898	X	4439	-0-	-459	-0-	211 28	1 9	4200	3	N	25	4	1			221
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	234 31	1 9	4536	3	N	28	3	1			246
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	239 57	1 9	4275	3	N	52	208	1			90
10	4681	X	2619	-0-	-2062	-0-	122 33	1 9	2464	3	N	30	3	1			117

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4796	-0-	-660	-0-	264	1	4499	3	N	30	50	1			62
							33	9									
06	5280	X	5056	-0-	-224	-0-	241	1	4796	3	N	17	7	1			72
							19	9									
07	5456	X	4223	-0-	-1233	-0-	202	1	4006	3	N	14	5	1			81
							15	9									
08	5394	X	3293	-0-	-2101	-0-	161	1	3123	3	N	8	3	1			86
							9	9									
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	7	35	1			58
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-	1	1			57

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	68	1	1152	3	N	6	11	1			134
							7	9									
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	65	1	1305	3	N	5	2	1			137
							6	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	61	1	1206	3	N	4	1	1			140
							4	9									
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	64	1	1242	3	N	2	1	1			141
							2	9									
09	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	66	1	1173	3	N	5	10	1			136
							6	9									
10	1271	N	678	-0-	-593	-0-	32	1	643	3	N	3	1	1			138
							3	9									

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	63	1	1074	3	N	6	11	1			109
							7	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	62	1	1233	3	N	4	2	1			111
							4	9									
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	62	1	1232	3	N	4	1	1			114
							4	9									
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1242	3	N	3	1	1			116
							3	9									
09	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	64	1	1143	3	N	4	10	1			110
							4	9									
*10	3100	N	7135	-0-	4035	4035	335	1	6760	3	N	36	1	1			145
							40	9									

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

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-
10	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

05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	132	1	2250	3	N	12	19	1			176
							13	9									
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	133	1	2654	3	N	9	3	1			182
							10	9									
07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	120	1	2394	3	N	7	2	1			187
							8	9									
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	138	1	2676	3	N	5	1	1			191
							6	9									
09	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	140	1	2502	3	N	10	21	1			180
							11	9									
10	2883	X	1186	-0-	-1697	-0-	56	1	1123	3	N	6	1	1			185
							7	9									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	649	-0-	-188	-0-	36	1	609	3	N	4	7	1			73
							4	9									
06	810	X	729	-0-	-81	-0-	34	1	692	3	N	3	1	1			75
							3	9									
07	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	949	3	N	3	1	1			77
							3	9									
08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	3	N	2					79
							2	9									
09	817	X	817	-0-	-0-	-0-	43	1	771	3	N	3	7	1			75
							3	9									
10	992	X	447	-0-	-545	-0-	21	1	424	3	N	2					77
							2	9									

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

05	527	N	516	-0-	-11	-0-	28	1	485	3	N	3	5	1			116
							3	9									
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	555	3	N	2	1	1			117
							2	9									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	N	2	1	1			118
							2	9									
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	557	3	N	1					119
							1	9									
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	29	1	518	3	N	2	4	1			117
							2	9									
10	589	N	315	-0-	-274	-0-	15	1	299	3	N	1					118
							1	9									

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	735	3	N	4	7	1			39
							4	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	847	3	N	3	1	1			41
							3	9									
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	42	1	846	3	N	2	1	1			42
							2	9									
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	832	3	N	2					44
							2	9									
09	900	N	829	-0-	-71	-0-	44	1	782	3	N	3	7	1			40
							3	9									
10	899	N	488	-0-	-411	-0-	23	1	463	3	N	2					42
							2	9									

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

05	899	X	872	-0-	-27	-0-	48	1	820	3	N	4	8	1			69
							4	9									
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	44	1	884	3	N	3	1	1			71
							3	9									
07	899	X	892	-0-	-7	-0-	42	1	847	3	N	3	1	1			73
							3	9									
08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	45	1	866	3	N	2	1	1			74
							2	9									
09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	52	1	931	3	N	4	7	1			71
							4	9									
10	961	X	518	-0-	-443	-0-	24	1	491	3	N	3	1	1			73
							3	9									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
HALSELL WELL #: 2 RRCID -> 164615 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 1127 - 1133

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMANCHE WELL #: 1019 RRCID -> 186003 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 1108 - 1116

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

PENDENCIA (ESCONDIDO) //CONT.// 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. //CONT.// 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 3046 RRCID -> 207227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1300 PERF. 802 - 830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 2663 RRCID -> 207442 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 904 - 908

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

COMANCHE RANCH WELL #: 1034D RRCID -> 213267 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 112 - 132

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 220721 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792

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

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILGRIM (AUSTIN CHALK) 71486 100 ASSOCIATED 49B CNTY: GONZALES
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
REDROCK EXPLORATION, INC 697048
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

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
10	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

05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	2	1	78
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	77
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	77
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

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
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-
10	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

05	2604	X	1766	-0-	-838	-0-	102	1	1644	3	N	18					88
							20	9									
06	1740	N	1239	-0-	-501	-0-	137	1	1100	3	N	2					90
							2	9									
07	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	162	1	1658	3	N	12					102
							13	9									
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	148	1	2363	3	N	5					107
							6	9									
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	154	1	2493	3	N	16					123
							18	9									
10	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	114	1	1654	3	N	17	7	1			133
							19	9									

PALOMA "E" WELL #: 1066 RRCID -> 167517 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5120 - 5150

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BARCLAY WELL #: 7202 RRCID -> 167928 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5190 - 5230

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-
10	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

05	2914	X	2615	-0-	-299	-0-	152	1	2446	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
06	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	142	1	1142	3	N	-0-					-0-
07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	58	1	590	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2604	X	930	-0-	-1674	-0-	55	1	875	3	N	-0-					-0-
09	2520	X	807	-0-	-1713	-0-	47	1	760	3	N	-0-					-0-
10	2604	X	2400	-0-	-204	-0-	154	1	2238	3	N	7	2	8			5
							8	9									

PALOMA "E" WELL #: 2066 RRCID -> 169995 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5100 - 5130

05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					44
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

PALOMA "E" WELL #: 4051 RRCID -> 170672 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4838 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PALOMA "E" WELL #: 1064 RRCID -> 171270 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5189 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PALOMA "E" WELL #: 2052 RRCID -> 171271 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5002 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	411	-0-	-612	-0-	24	1	387	3	N	-0-					32
06	101	X	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					32
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	60	1	615	3	N	2					34
							2	9									
08	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	100	1	1607	3	N	6					40
							7	9									
09	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	102	1	1654	3	N	4					44
							4	9									
*10	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	78	1	1135	3	N	10					54
							11	9									

PALOMA "E" WELL #: 1052 RRCID -> 174426 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4973 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 483 RRCID -> 175222 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 5252 - 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
05	124	X	-0-	-0-	-124	-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-
10	0	X	-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 #: 383 RRCID -> 178556 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5232 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	X	-0-	-0-	-341	-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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	589	X	211	-0-	-378	-0-	12	1	199	3	N	-0-					81
06	300	X	142	-0-	-158	-0-	16	1	126	3	N	-0-					81
07	310	X	194	-0-	-116	-0-	17	1	177	3	N	-0-					81
08	279	X	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	3	N	-0-					81
09	259	X	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-					81
*10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	1	1	1			81
							1	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	48	3	8			214
							53	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	N	297	172	1			339
							327	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	147	167	1			319
							162	9									
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	N	196	307	1	2	8	206
							216	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
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	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					39
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	X	-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
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-
10	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 #: 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
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-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR, EAST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
GEORGE PERKINS ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 100637 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1322 - 1332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	3410 X	2089	-0-	-1321	-0-	300	1	1745	2	Y	40					187
						44	9									
06	3300 X	1318	-0-	-1982	-0-	163	1	1146	2	Y	8					195
						9	9									
07	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	257	1	1976	2	Y	20					215
						22	9									
08	2201 X	1927	-0-	-274	-0-	239	1	1688	2	Y	-0-					215
09	2100 X	1461	-0-	-639	-0-	197	1	1264	2	Y	-0-					215
10	2201 X	1509	-0-	-692	-0-	190	1	1265	2	Y	49	172	1			92
						54	9									

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

05	5921 X	4039	-0-	-1882	-0-	591	1	3434	2	Y	13					97
						14	9									
06	6000 X	5164	-0-	-836	-0-	643	1	4512	2	Y	8					105
						9	9									
07	5084 X	5029	-0-	-55	-0-	577	1	4426	2	Y	24					129
						26	9									
08	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	656	1	4629	2	Y	1					130
						1	9									
09	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	746	1	4777	2	Y	22					152
						24	9									
10	5084 X	4982	-0-	-102	-0-	648	1	4312	2	Y	20					172
						22	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
05	7440	X	5692	-0-	-1748	-0-	824	1	4787	2	Y	74	70	1			67
							81	9									
06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	896	1	6292	2	Y	140	89	1			118
							154	9									
07	5890	X	5783	-0-	-107	-0-	654	1	5017	2	Y	102	122	1			98
							112	9									
08	5890	X	4735	-0-	-1155	-0-	585	1	4126	2	Y	22	55	1			65
							24	9									
09	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	918	1	5878	2	Y	95	79	1			81
							105	9									
10	5890	X	1793	-0-	-4097	-0-	231	1	1536	2	Y	24	84	1			21
							26	9									

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
05	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	1047	1	6085	2	Y	123	88	1			85
							135	9									
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	580	1	4069	2	Y	49	58	1			76
							54	9									
07	5859	X	4554	-0-	-1305	-0-	513	1	3935	2	Y	96	95	1			77
							106	9									
08	5859	X	5185	-0-	-674	-0-	636	1	4490	2	Y	54	60	1			71
							59	9									
09	5670	X	4872	-0-	-798	-0-	652	1	4174	2	Y	42	56	1			57
							46	9									
10	5859	X	3634	-0-	-2225	-0-	468	1	3118	2	Y	44	59	1			42
							48	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	644	X	644	-0-	-0-	-0-	78	1	548	2	Y	16	7	1			9
							18	9									
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	485	1	3109	2	Y	76	42	1			43
							84	9									
*10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	591	1	3936	2	Y	55	45	1			53
							61	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
05	7564	X	4821	-0-	-2743	-0-	700	1	4069	2	Y	47	59	1			57
							52	9									
06	7800	X	6708	-0-	-1092	-0-	818	1	5746	2	Y	131	81	1			107
							144	9									
07	7812	X	5488	-0-	-2324	-0-	620	1	4757	2	Y	101	115	1			93
							111	9									
08	7812	X	5912	-0-	-1900	-0-	726	1	5124	2	Y	56	68	1			81
							62	9									
09	6990	X	4415	-0-	-2575	-0-	593	1	3798	2	Y	22	51	1			52
							24	9									
10	6944	X	6368	-0-	-576	-0-	821	1	5463	2	Y	76	54	1			74
							84	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
05	5270	X	5243	-0-	-27	-0-	767	1	4459	2	Y	15					96
							17	9									
06	5100	X	4893	-0-	-207	-0-	610	1	4283	2	Y	-0-					96
07	4867	X	4526	-0-	-341	-0-	520	1	3992	2	Y	13	36	1			73
							14	9									
08	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	636	1	4489	2	Y	22					95
							24	9									
09	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	649	1	4155	2	Y	23	77	1			41
							25	9									
10	4867	X	4760	-0-	-107	-0-	622	1	4138	2	Y	-0-					41

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

05	4650	X	4506	-0-	-144	-0-	661	1	3837	2	Y	7					83
							8	9									
06	4500	X	3057	-0-	-1443	-0-	381	1	2676	2	Y	-0-					83
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	572	1	4390	2	Y	8	26	1			65
							9	9									
08	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	689	1	4861	2	Y	10					75
							11	9									
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	816	1	5224	2	Y	4	61	1			18
							4	9									
*10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	736	1	4898	2	Y	11					29
							12	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	180	1	1045	2	Y	-0-					26
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	159	1	1115	2	Y	-0-					26
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	149	1	1143	2	Y	10	19	1			17
							11	9									
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	177	1	1251	2	Y	17					34
							19	9									
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	193	1	1237	2	Y	1	28	1			7
							1	9									
*10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	167	1	1110	2	Y	24					31
							26	9									

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

05	6479	X	3260	-0-	-3219	-0-	479	1	2781	2	Y	-0-					94
06	6270	X	1211	-0-	-5059	-0-	151	1	1060	2	Y	-0-					94
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	2	93	1			3
08	6045	X	269	-0-	-5776	-0-	33	1	235	2	Y	1					4
							1	9									
09	5850	X	1745	-0-	-4105	-0-	235	1	1504	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
*10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	556	1	3701	2	Y	20					26
							22	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	1525	1	8862	2	Y	151	129	1			123
						166	9									
06	9540 X	8857	-0-	-683	-0-	1087	1	7629	2	Y	128	108	1			143
						141	9									
07	10013 X	8778	-0-	-1235	-0-	988	1	7581	2	Y	190	184	1			149
						209	9									
08	10013 X	9851	-0-	-162	-0-	1209	1	8532	2	Y	100	114	1			135
						110	9									
09	9690 X	9256	-0-	-434	-0-	1238	1	7930	2	Y	80	106	1			109
						88	9									
10	10013 X	9604	-0-	-409	-0-	1238	1	8239	2	Y	115	113	1			111
						127	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

05	4650	4348	-0-	-302	-0-	4228	2	120	9	N	109	142	1			134
06	4500	4272	-0-	-228	-0-	4169	2	103	9	N	94	142	1			86
07	4650	4099	-0-	-551	-0-	3942	2	157	9	N	143	148	1			81
08	4650	4012	-0-	-638	-0-	3911	2	101	9	N	92	126	1			47
09	4500	4192	-0-	-308	-0-	4138	2	54	9	N	49					96
*10	4509 R	4509	-0-	-0-	-0-	4368	2	141	9	N	128	145	1			79

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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	937	1	5203	2	Y	-0-					-0-
06	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	875	1	4803	2	Y	-0-					-0-
07	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	972	1	5247	2	Y	-0-					-0-
08	6138 X	5225	-0-	-913	-0-	790	1	4435	2	Y	-0-					-0-
09	5940 X	5465	-0-	-475	-0-	858	1	4607	2	Y	-0-					-0-
10	6231 X	6006	-0-	-225	-0-	910	1	5096	2	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. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	183	1	1018	2	Y	29					105
							32	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	161	1	887	2	Y	32					137
							35	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	175	1	946	2	Y	62					199
							68	9									
08	1240	N	868	-0-	-372	-0-	130	1	732	2	Y	5					204
							6	9									
09	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	152	1	817	2	Y	47	182	1			69
							52	9									
10	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	160	1	894	2	Y	33					102
							36	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

05	3999	3236	-0-	-763	-0-	3170	2	66	9	N	60					178
06	3870	3026	-0-	-844	-0-	2952	2	74	9	N	67	136	1			109
07	2755 R	2755	-0-	-0-	-0-	2719	2	36	9	N	33					142
08	2750 R	2750	-0-	-0-	-0-	2683	2	67	9	N	61	136	1			67
09	3120 #	2560	-0-	-560	-0-	2503	2	57	9	N	52					119
10	3224 #	2219	-0-	-1005	-0-	2179	2	40	9	N	36					115

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	2956	-0-	-4794	42039	2956	2			N	-0-					-0-
06	7500	2462	-0-	-5038	37001	2462	2			N	-0-					-0-
07	7750	2551	-0-	-5199	31802	2551	2			N	-0-					-0-
08	7750	2876	-0-	-4874	26928	2876	2			N	-0-					-0-
09	7500	2681	-0-	-4819	22109	2681	2			N	-0-					-0-
*10	7750	2658	-0-	-5092	17017	2658	2			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

05	4154 #	3421	-0-	-733	-0-	885	1	2536	2	N	-0-					-0-
06	4020 #	3710	-0-	-310	-0-	388	1	3322	2	N	-0-					-0-
07	4371 #	2651	-0-	-1720	-0-	369	1	2282	2	N	-0-					-0-
08	4371 #	2335	-0-	-2036	-0-	124	1	2211	2	N	-0-					-0-
09	4230 #	1621	-0-	-2609	-0-	189	1	1432	2	N	-0-					-0-
10	3844 #	3099	-0-	-745	-0-	521	1	2578	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

05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	255	1	731	2	N	29	198	1			63
						32	9									
06	600 N	586	-0-	-14	-0-	60	1	515	2	N	10					73
						11	9									
07	930 N	557	-0-	-373	-0-	76	1	472	2	N	8					81
						9	9									
08	930 N	754	-0-	-176	-0-	40	1	705	2	N	8					89
						9	9									
09	600 N	526	-0-	-74	-0-	61	1	462	2	N	3					92
						3	9									
10	558 N	450	-0-	-108	-0-	75	1	373	2	N	2					94
						2	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

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	SHUT IN	-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

05	7099 X	6099	-0-	-1000	-0-	893	1	5186	2	Y	18					162
						20	9									
06	6870 X	6471	-0-	-399	-0-	805	1	5653	2	Y	12					174
						13	9									
07	6355 X	4882	-0-	-1473	-0-	560	1	4297	2	Y	23					197
						25	9									
08	6355 X	5438	-0-	-917	-0-	674	1	4755	2	Y	8					205
						9	9									
09	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	883	1	5652	2	Y	20					225
						22	9									
10	6355 X	6147	-0-	-208	-0-	800	1	5323	2	Y	22					247
						24	9									

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	1687	1	11845	2	N	22					22
							24	9									
07	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	1828	1	14029	2	N	30					52
							33	9									
08	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	1830	1	12911	2	N	53					105
							58	9									
09	13560	X	11798	-0-	-1762	-0-	1588	1	10171	2	N	35					140
							39	9									
10	15903	X	847	-0-	-15056	-0-	111	1	736	2	N	-0-					140

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	356	1	2070	2	N	16					71
							18	9									
06	2040	N	1562	-0-	-478	-0-	193	1	1358	2	N	10					81
							11	9									
07	2232	N	1409	-0-	-823	-0-	161	1	1237	2	N	10					91
							11	9									
08	2449	N	1456	-0-	-993	-0-	180	1	1269	2	N	6					97
							7	9									
09	1560	N	982	-0-	-578	-0-	132	1	846	2	N	4					101
							4	9									
10	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	143	1	955	2	N	32					133
							35	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	770	X	770	-0-	-0-	-0-	113	1	657	2	N	-0-					147
06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	69	1	487	2	N	-0-					147
07	651	X	460	-0-	-191	-0-	53	1	407	2	N	-0-					147
08	775	X	522	-0-	-253	-0-	65	1	457	2	N	-0-					147
09	750	X	498	-0-	-252	-0-	67	1	431	2	N	-0-					147
10	775	X	706	-0-	-69	-0-	92	1	614	2	N	-0-					147

RHODE RANCH, W. (MH-1) //CONT.// 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	252	1	1462	2	N	3					138
							3	9									
06	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	200	1	1403	2	N	2					140
							2	9									
07	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	172	1	1322	2	N	3					143
							3	9									
08	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	205	1	1446	2	N	-0-					143
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	220	1	1406	2	N	-0-					143
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	207	1	1380	2	N	-0-					143

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

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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 261631 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8154 - 8166

05	12338	#	9741	-0-	-2597	-0-	9596	2	145	9	N	132					169
06	10500	N	8565	-0-	-1935 B	-0-	8415	2	150	9	N	136	176	1			129
07	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7970	2	92	9	N	84					213
08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6315	2	97	9	N	88	177	1			124
09	9480	X	5845	-0-	-3635	-0-	5723	2	122	9	N	111	169	1			66
10	9734	X	5409	-0-	-4325	-0-	5339	2	70	9	N	64					130

RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

05	23777	#	20700	-0-	-3077	-0-	20472	2	228	9	N	207	168	1			187
06	22800	N	16546	-0-	-6254 B	-0-	16318	2	228	9	N	207	177	1			217
07	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8051	2	98	9	N	89	178	1			128
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6255	2	53	9	N	48					176
09	21750	X	11096	-0-	-10654	-0-	11008	2	88	9	N	80	136	1			120
10	20708	X	15010	-0-	-5698	-0-	14853	2	157	9	N	143	137	1			126

RHODE RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 264546 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 8174

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
07	14B DENY		-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
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	165	1	2227	2	N	-0-			11
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	149	1	2027	2	N	-0-			11
07	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	165	1	2346	2	N	-0-			11
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	134	1	2003	2	N	-0-			11
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			11
10	2046 N	859	-0-	-1187	-0-	58	1	801	2	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

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	403	N	98	-0-	-305	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	341	N	64	-0-	-277	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	240	N	48	-0-	-192	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	T. A.		-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
10	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

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-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	2	Y	-0-			-0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

05	1612 X	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
06	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-			-0-
07	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-			-0-
08	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
09	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-			-0-
*10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-			-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

05	1953 X	1656	-0-	-297	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
06	1890 X	1870	-0-	-20	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
07	1953 X	1937	-0-	-16	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
08	1891 X	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
09	1860 X	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
10	1922 X	1643	-0-	-279	-0-	1643	2			N	-0-			-0-

RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398
DEEL WELL #: 150 RRCID -> 143686 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 3672 - 3757

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
*10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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 #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

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-
10	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

05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	936	-0-	-118	-0-	936	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
06	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
07	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
08	1116 X	1098	-0-	-18	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
09	1080 X	1048	-0-	-32	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
10	1116 X	1070	-0-	-46	-0-	1070	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
*10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-			-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

*05	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
06	1080 X	737	-0-	-343	-0-	737	2		N	-0-			-0-
07	1116 X	906	-0-	-210	-0-	906	2		N	-0-			-0-
08	1116 X	865	-0-	-251	-0-	865	2		N	-0-			-0-
09	960 X	863	-0-	-97	-0-	863	2		N	-0-			-0-
10	992 X	823	-0-	-169	-0-	823	2		N	-0-			-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	372 N	140	-0-	-232	-0-	140	2		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

*05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

*05	837	N	325	-0-	-512	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

*05	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	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

05	434	X	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	420	X	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	372	X	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	360	X	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	775	X	308	-0-	-467	-0-	308	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	330	X	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	341	X	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	341	X	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

05	1612	N	686	-0-	-926	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	992	N	835	-0-	-157	-0-	835	2			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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-
10	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

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	X	884	-0-	-1007	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	95	-0-	-1525	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*08	899	X	170	-0-	-729	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*09	870	X	188	-0-	-682	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*10	899	X	179	-0-	-720	-0-	179	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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
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-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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
05	4898 X	3166	-0-	-1732	-0-	3109	2	57	9	N	52	93	1			87
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					87
07	4247 X	178	-0-	-4069	-0-	178	2			N	-0-					87
08	3162 X	1692	-0-	-1470	-0-	29	1	1663	2	N	-0-					87
09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	95	1	3433	2	N	1	83	1			5
						1	9									
*10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	104	1	3579	2	N	2	4	1			3
						2	9									

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	1860 X	1659	-0-	-201	-0-	1650	2	9	9	N	8					75
06	1800 X	1718	-0-	-82	-0-	1710	2	8	9	N	7					82
07	1860 X	1601	-0-	-259	-0-	1590	2	11	9	N	10					92
08	1860 X	1582	-0-	-278	-0-	1560	2	22	9	N	20					112
09	1800 X	1708	-0-	-92	-0-	1697	2	11	9	N	10					122
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					122

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

05	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1195	2	238	9	N	216	172	1			67
06	1200 X	889	-0-	-311	-0-	734	2	155	9	N	141	164	1			44
07	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1500	2	140	9	N	127					171
08	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1490	2	168	9	N	153	166	1			158
*09	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1430	2	259	9	N	235	354	1			39
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					39

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					68
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					68
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					68
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					68
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					68
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

05	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	600 X	510	-0-	-90	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	806 X	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*09	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	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

05	0 #	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWMAN WELL #: G 2 RRCID -> 232089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3780 - 3800

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) //CONT.// 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	360 N	30	-0-	-330	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	403 N	10	-0-	-393	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	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

05	2418 #	1646	-0-	-772	-0-	1646	2			N	-0-					83
06	2509 R	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					83
07	2480 #	2140	-0-	-340	-0-	2140	2			N	-0-					83
08	2480 #	1423	-0-	-1057	-0-	1423	2			N	-0-					83
09	2520 #	1247	-0-	-1273	-0-	1247	2			N	-0-					83
10	2604 #	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					83

BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

05	2802 N	2632	-0-	-170	-0-	894	2	1738	9	N	1580	1825	1			524
06	3000 N	3302	-0-	302	302	1522	2	1780	9	N	1618	1814	1			328
07	3519	3519	-0-	-0-	302	1579	2	1940	9	N	1764	1959	1			133
08	3347	3347	-0-	-0-	302	1638	2	1709	9	N	1554	1394	1			293
09	3356	3356	-0-	-0-	302	1754	2	1602	9	N	1456	1329	1			420
10	930	2884	-0-	1954	2256	1409	2	1475	9	N	1341	1033	1			728

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

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-
10	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

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-
10	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
05	1736 #	84	-0-	-1652	-0-	4	1	72	2	N	7	190	1			77
						8	9									
06	1440 #	122	-0-	-1318	-0-	11	1	97	2	N	13					90
						14	9									
07	1488 #	148	-0-	-1340	-0-	14	1	105	2	N	26					116
						29	9									
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	110	2	254	9	N	231	183	1			164
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					164
*10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2					166

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

05	5270	2968	-0-	-2302	-0-	2951	2	17	9	Y	15	16	1			13
06	5100	2732	-0-	-2368	-0-	2714	2	18	9	Y	16	14	1			15
07	4681 #	2902	-0-	-1779	-0-	2885	2	17	9	Y	15	17	1			13
08	4371 #	2488	-0-	-1883	-0-	2477	2	11	9	Y	10	10	1			13
09	3030 #	2253	-0-	-777	-0-	2241	2	12	9	Y	11	9	1			15
10	2976 #	2266	-0-	-710	-0-	2255	2	11	9	Y	10	12	1			13

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

05	11935 X	6760	-0-	-5175	-0-	6615	2	145	9	Y	132	137	1			28
06	10920 X	3117	-0-	-7803	-0-	3040	2	77	9	Y	70	63	1			35
07	11284 X	5563	-0-	-5721	-0-	5441	2	122	9	Y	111	127	1			19
08	10509 X	4507	-0-	-6002	-0-	4399	2	108	9	Y	98	102	1			15
09	10170 X	4974	-0-	-5196	-0-	4858	2	116	9	Y	105	86	1			34
10	6758 X	5097	-0-	-1661	-0-	4984	2	113	9	Y	103	123	1			14

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

05	27621 X	12394	-0-	-15227	-0-	12231	2	163	9	Y	148	153	1			14
06	26730 X	11516	-0-	-15214	-0-	11428	2	88	9	Y	80	72	1			22
07	23932 X	22090	-0-	-1842	-0-	21852	2	238	9	Y	216	236	1			2
08	21402 X	21402	-0-	-0-	-0-	21203	2	199	9	Y	181	179	1			4
09	23280 X	23280	-0-	-0-	-0-	23107	2	173	9	Y	157	128	1			33
*10	22549 X	22549	-0-	-0-	-0-	22327	2	222	9	Y	202	232	1			3

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19096	X	9548	-0-	-9548	-0-	9506	2	42	9	Y	38	39	1			6
06	9390	X	5255	-0-	-4135	-0-	5205	2	50	9	Y	45	41	1			10
07	13764	X	6598	-0-	-7166	-0-	6565	2	33	9	Y	30	34	1			6
08	13764	X	8325	-0-	-5439	-0-	8264	2	61	9	Y	55	57	1			4
09	13320	X	5823	-0-	-7497	-0-	5790	2	33	9	Y	30	24	1			10
10	9548	X	3137	-0-	-6411	-0-	3115	2	22	9	Y	20	24	1			6

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

05	27900	X	11081	-0-	-16819	-0-	10913	2	168	9	Y	153	159	1			44
06	27000	X	20630	-0-	-6370	-0-	20386	2	244	9	Y	222	201	1			65
07	27900	X	26583	-0-	-1317	-0-	26240	2	343	9	Y	312	356	1			21
08	27404	X	19242	-0-	-8162	-0-	18952	2	290	9	Y	264	274	1			11
09	26520	X	19215	-0-	-7305	-0-	18977	2	238	9	Y	216	176	1			51
10	26598	X	760	-0-	-25838	-0-	599	2	161	9	Y	146	185	1			12

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

05	17422	X	10848	-0-	-6574	-0-	10580	2	268	9	Y	244	253	1			79
06	14010	X	8820	-0-	-5190	-0-	8601	2	219	9	Y	199	180	1			98
07	14477	X	11658	-0-	-2819	-0-	11315	2	343	9	Y	312	366	1			44
08	12617	X	9554	-0-	-3063	-0-	9256	2	298	9	Y	271	291	1			24
09	12210	X	7396	-0-	-4814	-0-	7239	2	157	9	Y	143	117	1			50
10	11656	X	6980	-0-	-4676	-0-	6837	2	143	9	Y	130	156	1			24

SANER RANCH (SAN MIGUEL) 80714 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD MAVERICK BASIN LLC 606623
CHITTIM WELL #: 1376 RRCID -> 244940 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2189 - 2204

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1454	-0-	-251	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	1519 N	938	-0-	-581	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	1560 N	1041	-0-	-519	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	1457 N	1103	-0-	-354	-0-	1103	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
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			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

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

05	1178	X	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	1052	-0-	-88	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	1160	-0-	-18	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	1014	-0-	-164	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	999	-0-	-141	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	1052	-0-	-95	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

05	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1464	-0-	-156	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1525	-0-	-180	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1247	-0-	-403	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1259	-0-	-446	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

05	1333	X	1276	-0-	-57	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	1129	-0-	-161	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1143	-0-	-128	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	997	-0-	-233	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	995	-0-	-276	-0-	995	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

05	403	X	216	-0-	-187	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	390	X	218	-0-	-172	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	341	X	227	-0-	-114	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	210	X	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	217	X	200	-0-	-17	-0-	200	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
05	1054	X	874	-0-	-180	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	990	X	838	-0-	-152	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	992	X	800	-0-	-192	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	930	X	818	-0-	-112	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	870	X	776	-0-	-94	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	868	X	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

05	1395	X	1193	-0-	-202	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1224	-0-	-126	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1136	-0-	-259	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	1069	-0-	-264	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	969	-0-	-321	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	972	-0-	-299	-0-	972	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

05	465	X	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	465	X	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	450	X	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	465	X	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

05	1767	X	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					147
06	1650	X	1598	-0-	-52	-0-	1598	2			N	-0-					147
07	1705	X	1641	-0-	-64	-0-	1628	2	13	9	N	12					159
08	1705	X	1636	-0-	-69	-0-	1635	2	1	9	N	1	154	0			6
09	1650	X	1499	-0-	-151	-0-	1499	2			N	-0-					6
10	1674	X	1653	-0-	-21	-0-	1641	2	12	9	N	11					17

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

05	558	X	403	-0-	-155	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	540	X	332	-0-	-208	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	558	X	342	-0-	-216	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	496	X	275	-0-	-221	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	450	X	254	-0-	-196	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	403	X	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

05	372	X	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	330	X	230	-0-	-100	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	341	X	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	341	X	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	330	X	165	-0-	-165	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	310	X	233	-0-	-77	-0-	233	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
05	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	630 X	406	-0-	-224	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	775 X	494	-0-	-281	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	775 X	446	-0-	-329	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	750 X	335	-0-	-415	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	713 X	482	-0-	-231	-0-	482	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

05	682 X	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	630 X	482	-0-	-148	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	651 X	442	-0-	-209	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	682 X	393	-0-	-289	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	660 X	349	-0-	-311	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	682 X	471	-0-	-211	-0-	471	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

05	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1209 X	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1209 X	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	1170 X	1083	-0-	-87	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	1178 X	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

05	279 X	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	279 X	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	248 X	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	300 X	157	-0-	-143	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	310 X	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

05	1612 X	817	-0-	-795	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	1470 X	800	-0-	-670	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	1519 X	820	-0-	-699	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	1023 X	816	-0-	-207	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	810 X	732	-0-	-78	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	837 X	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

05	155 X	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	150 X	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	155 X	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	93 X	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	90 X	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62 X	15	-0-	-47	-0-	15	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
05	837 X	582	-0-	-255	-0-	582 2		N	-0-			-0-
06	810 X	589	-0-	-221	-0-	589 2		N	-0-			-0-
07	744 X	601	-0-	-143	-0-	601 2		N	-0-			-0-
08	744 X	559	-0-	-185	-0-	559 2		N	-0-			-0-
09	600 X	436	-0-	-164	-0-	436 2		N	-0-			-0-
10	620 X	561	-0-	-59	-0-	561 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
05	341 X	337	-0-	-4	-0-	337 2		N	-0-			34
06	330 X	328	-0-	-2	-0-	328 2		N	-0-			34
07	341 X	333	-0-	-8	-0-	332 2	1 9	N	1			35
08	341 X	332	-0-	-9	-0-	332 2		N	-0-			35
09	330 X	308	-0-	-22	-0-	308 2		N	-0-			35
10	341 X	332	-0-	-9	-0-	330 2	2 9	N	2			37

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
05	2046 X	1588	-0-	-458	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
06	1980 X	1467	-0-	-513	-0-	1467 2		N	-0-			-0-
07	1860 X	1471	-0-	-389	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
08	1829 X	1431	-0-	-398	-0-	1431 2		N	-0-			-0-
09	1770 X	1341	-0-	-429	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
10	1581 X	1433	-0-	-148	-0-	1433 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
05	713 X	701	-0-	-12	-0-	701 2		N	-0-			-0-
06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
07	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
08	713 X	710	-0-	-3	-0-	710 2		N	-0-			-0-
09	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			-0-
10	744 X	711	-0-	-33	-0-	711 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
05	651 X	618	-0-	-33	-0-	618 2		N	-0-			-0-
06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
07	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
08	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
09	690 X	577	-0-	-113	-0-	577 2		N	-0-			-0-
10	713 X	595	-0-	-118	-0-	595 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
05	1085 X	282	-0-	-803	-0-	282 2		N	-0-			-0-
06	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-			-0-
07	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
08	1023 X	1019	-0-	-4	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
09	1320 X	927	-0-	-393	-0-	927 2		N	-0-			-0-
10	1364 X	1005	-0-	-359	-0-	1005 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
05	775 X	534	-0-	-241	-0-	534 2		N	-0-			-0-
06	750 X	516	-0-	-234	-0-	516 2		N	-0-			-0-
07	713 X	506	-0-	-207	-0-	506 2		N	-0-			-0-
08	527 X	472	-0-	-55	-0-	472 2		N	-0-			-0-
09	510 X	288	-0-	-222	-0-	288 2		N	-0-			-0-
10	527 X	487	-0-	-40	-0-	487 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
05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	465	X	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	465	X	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	450	X	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	465	X	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	713	X	442	-0-	-271	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	713	X	401	-0-	-312	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	690	X	367	-0-	-323	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	620	X	411	-0-	-209	-0-	411	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

05	589	X	286	-0-	-303	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	570	X	231	-0-	-339	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	589	X	195	-0-	-394	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	558	X	139	-0-	-419	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	450	X	121	-0-	-329	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	279	X	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

05	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	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-
10	279	X	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

05	713	N	241	-0-	-472	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	527	N	281	-0-	-246	-0-	281	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
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	780 N	665	-0-	-115	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

05	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	630 X	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	744 X	574	-0-	-170	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	744 X	546	-0-	-198	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	720 X	499	-0-	-221	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	682 X	477	-0-	-205	-0-	477	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

05	1984 X	1784	-0-	-200	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	1830 X	1716	-0-	-114	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	1922 X	1692	-0-	-230	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	1922 X	1730	-0-	-192	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
09	1860 X	1583	-0-	-277	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
10	1798 X	1578	-0-	-220	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

05	341 X	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	330 X	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	341 X	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	279 X	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	300 X	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	310 X	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

05	744 X	614	-0-	-130	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	810 X	553	-0-	-257	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	837 X	616	-0-	-221	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	837 X	609	-0-	-228	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	600 X	557	-0-	-43	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	620 X	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

05	775 X	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	750 X	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	713 X	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	690 X	633	-0-	-57	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	713 X	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

05	217 X	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	240 X	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	248 X	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	248 X	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	210 X	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	186 X	160	-0-	-26	-0-	160	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
05	2883 X	2820	-0-	-63	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2502	-0-	-288	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	2544	-0-	-432	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
08	2976 X	2654	-0-	-322	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	1694	-0-	-1186	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	1671	-0-	-1150	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

05	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	279 X	108	-0-	-171	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	270 X	171	-0-	-99	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	279 X	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

05	1054 X	872	-0-	-182	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	1020 X	927	-0-	-93	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	1054 X	856	-0-	-198	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	961 X	807	-0-	-154	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	930 X	668	-0-	-262	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	961 X	748	-0-	-213	-0-	748	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

05	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

05	899 X	744	-0-	-155	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	870 X	673	-0-	-197	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	899 X	754	-0-	-145	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	806 X	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	780 X	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	744 X	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

05	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	744 X	493	-0-	-251	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	720 X	510	-0-	-210	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	744 X	551	-0-	-193	-0-	551	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

05	310 X	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270 X	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	279 X	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	279 X	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	270 X	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	279 X	241	-0-	-38	-0-	241	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
05	3007	X	2700	-0-	-307	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2002	-0-	-788	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1945	-0-	-938	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1868	-0-	-922	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1503	-0-	-1197	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2262	-0-	-435	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

05	992	X	908	-0-	-84	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	930	X	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	930	X	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	899	X	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	870	X	766	-0-	-104	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	899	X	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

05	1395	X	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1259	-0-	-91	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	1282	-0-	-144	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	1209	-0-	-171	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1186	-0-	-147	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

05	1054	X	939	-0-	-115	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	699	-0-	-321	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	651	-0-	-403	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	992	X	611	-0-	-381	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	960	X	467	-0-	-493	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	930	X	676	-0-	-254	-0-	676	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

05	2232	X	2041	-0-	-191	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	2130	-0-	-60	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	2005	-0-	-258	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	2024	-0-	-239	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1845	-0-	-345	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1921	-0-	-280	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

05	248	X	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	300	X	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	310	X	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

05	682	X	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	660	X	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	682	X	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	682	X	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	660	X	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	682	X	640	-0-	-42	-0-	640	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
05	1333 X	1310	-0-	-23	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
06	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
07	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
08	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
09	1290 X	1099	-0-	-191	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
10	1705 X	1309	-0-	-396	-0-	1309	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

05	2325 X	2118	-0-	-207	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
06	2250 X	1835	-0-	-415	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
07	2325 X	2070	-0-	-255	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
08	2232 X	2034	-0-	-198	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
09	2130 X	1902	-0-	-228	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
10	2108 X	1858	-0-	-250	-0-	1858	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

05	2077 X	1980	-0-	-97	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
06	2010 X	2005	-0-	-5	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
07	2077 X	1944	-0-	-133	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
08	1984 X	1840	-0-	-144	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
09	2010 X	1526	-0-	-484	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
10	2077 X	1726	-0-	-351	-0-	1726	2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

05	4092 X	3698	-0-	-394	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
06	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2		N	-0-			-0-
07	3875 X	3540	-0-	-335	-0-	3540	2		N	-0-			-0-
08	3689 X	3432	-0-	-257	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
09	4500 X	3143	-0-	-1357	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
10	4650 X	3495	-0-	-1155	-0-	3495	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

05	682 X	413	-0-	-269	-0-	413	2		N	-0-			-0-
06	660 X	426	-0-	-234	-0-	426	2		N	-0-			-0-
07	620 X	445	-0-	-175	-0-	445	2		N	-0-			-0-
08	527 X	420	-0-	-107	-0-	420	2		N	-0-			-0-
09	420 X	410	-0-	-10	-0-	410	2		N	-0-			-0-
10	434 X	381	-0-	-53	-0-	381	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

05	620 X	554	-0-	-66	-0-	554	2		N	-0-			-0-
06	600 X	540	-0-	-60	-0-	540	2		N	-0-			-0-
07	620 X	546	-0-	-74	-0-	546	2		N	-0-			-0-
08	589 X	511	-0-	-78	-0-	511	2		N	-0-			-0-
09	540 X	440	-0-	-100	-0-	440	2		N	-0-			-0-
*10	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
*10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1127	-0-	-433	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	496	X	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	496	X	366	-0-	-130	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	690	X	539	-0-	-151	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	713	X	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1513	-0-	-378	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
*10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4996	-0-	-212	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4639	-0-	-631	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4900	-0-	-370	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4027	-0-	-1793	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4563	-0-	-1451	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1866	-0-	-204	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1682	-0-	-302	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
*10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	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
05	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	330 N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

05	1395 N	1192	-0-	-203	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	1089	-0-	-111	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	960	-0-	-342	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
10	961 N	954	-0-	-7	-0-	954	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	992 N	749	-0-	-243	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	990 N	664	-0-	-326	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	930 N	660	-0-	-270	-0-	660	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

05	2511 N	2432	-0-	-79	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
07	2418 N	1964	-0-	-454	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
08	2418 N	2051	-0-	-367	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
09	2250 N	1830	-0-	-420	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	1953 N	1673	-0-	-280	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

05	2046 N	1801	-0-	-245	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
07	1891 N	1762	-0-	-129	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
09	1770 N	1640	-0-	-130	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
10	1767 N	1710	-0-	-57	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	713 N	340	-0-	-373	-0-	340	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

05	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	930 N	601	-0-	-329	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	587	-0-	-498	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	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
05	14B DENY	100	-0-	100	100	100	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	107	-0-	107	207	107	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	207				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	207				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	207				N	NO RPT			-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

05	14B DENY	298	-0-	298	298	298	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	322	-0-	322	620	322	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "11" WELL #: 1 RRCID -> 118863 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4198 - 5321

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

05	837 N	762	-0-	-75	-0-	762	2		N	-0-			-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
07	806 N	772	-0-	-34	-0-	772	2		N	-0-			-0-
08	775 N	681	-0-	-94	-0-	681	2		N	-0-			-0-
09	750 N	673	-0-	-77	-0-	673	2		N	-0-			-0-
10	775 N	687	-0-	-88	-0-	687	2		N	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-			-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-			-0-
07	INC G-10	553	-0-	553	553	553	2		Y	-0-			-0-
08	INC G-10	379	-0-	379	932	379	2		Y	-0-			-0-
09	INC G-10	619	-0-	619	1551	619	2		Y	-0-			-0-
*10	2289 N	738	-0-	-1551	-0-	738	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
05	558 X	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	540 X	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	558 X	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	527 X	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	510 X	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	527 X	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

05	651 N	444	-0-	-207	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
*10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 4 RRCID -> 209323 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4103 - 4534

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

05	2511 X	1649	-0-	-862	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
06	2430 X	2290	-0-	-140	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
*10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	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

05	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	837 N	683	-0-	-154	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

05	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	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
05	372	X	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	360	X	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	372	X	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	341	X	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	330	X	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	341	X	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

05	465	X	184	-0-	-281	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	390	X	228	-0-	-162	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	403	X	246	-0-	-157	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	403	X	247	-0-	-156	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	390	X	330	-0-	-60	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*10	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

05	744	N	249	-0-	-495	-0-	247	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

05	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

05	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

05	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1334	-0-	-278	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	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
05	806	N	595	-0-	-211	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	720	N	597	-0-	-123	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	744	N	533	-0-	-211	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	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
05	992	N	772	-0-	-220	-0-	22	1	750	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	690	-0-	-150	-0-	20	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	36	1	1200	2	Y	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	37	1	1204	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	28	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	29	1	1195	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	25	1	852	2	Y	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	23	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	915	-0-	-108	-0-	27	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	25	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	21	1	808	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	709	-0-	-221	-0-	17	1	692	2	Y	-0-					-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
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	57	1	1972	2	Y	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	55	1	1849	2	Y	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	53	1	1760	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	53	1	1743	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1474	-0-	-356	-0-	37	1	1437	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1290	-0-	-508	-0-	31	1	1259	2	Y	-0-					-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
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	879	2	Y	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	26	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	26	1	871	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	23	1	764	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	25	1	960	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	19	1	785	2	Y	-0-					-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
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 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
05	775	N	732	-0-	-43	-0-	21	1	711	2	Y	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	21	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	21	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	25	1	815	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	643	-0-	-77	-0-	16	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	760	-0-	-46	-0-	18	1	742	2	Y	-0-					-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
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	4	1	171	2	Y	-0-					-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
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	23	1	798	2	Y	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	24	1	821	2	Y	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	25	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	Y	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	22	1	850	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	689	-0-	-179	-0-	17	1	672	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	Y	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	24	1	807	2	Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	24	1	811	2	Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	27	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	21	1	801	2	Y	-0-					-0-
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	21	1	856	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	35	1	1198	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1021	-0-	-329	-0-	29	1	992	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	37	1	1221	2	Y	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	38	1	1260	2	Y	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	30	1	1173	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	28	1	1134	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	34	1	1183	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	34	1	1150	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	34	1	1117	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	34	1	1104	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	27	1	1045	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	982	-0-	-165	-0-	24	1	958	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		42	-0-	42	42	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		39	-0-	39	81	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	112	N	31	-0-	-81	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-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
05	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	29	1	1002	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	964	-0-	-86	-0-	28	1	936	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	28	1	931	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	28	1	916	2	Y	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	24	1	912	2	Y	-0-					-0-
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	28	1	1135	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	20	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	21	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	21	1	688	2	Y	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	21	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	17	1	670	2	Y	-0-					-0-
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	18	1	731	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	703	-0-	-196	-0-	20	1	683	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	668	-0-	-142	-0-	19	1	649	2	Y	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	23	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	20	1	655	2	Y	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	19	1	732	2	Y	-0-					-0-
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	19	1	763	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	8	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	86	-0-	-162	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	77	-0-	-193	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	9	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	8	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	68	-0-	-242	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	109	-0-	-161	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	2	Y	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	7	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	26	-0-	-244	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 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
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	693	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	19	1	645	2	Y	-0-			-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	20	1	672	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	20	1	651	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	16	1	600	2	Y	-0-			-0-
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	17	1	683	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	36	1	1244	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	31	1	1039	2	Y	-0-			-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	38	1	1248	2	Y	-0-			-0-
08	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	33	1	1084	2	Y	-0-			-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	27	1	1031	2	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	26	1	1042	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

05	248	N	218	-0-	-30	-0-	6	1	212	2	N	-0-			-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-			-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	311	2	N	-0-			-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	N	-0-			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	N	-0-			-0-
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	310	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

05	527	N	434	-0-	-93	-0-	12	1	422	2	N	-0-			-0-
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	13	1	426	2	N	-0-			-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	N	-0-			-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	2	N	-0-			-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	N	-0-			-0-
10	558	N	452	-0-	-106	-0-	11	1	441	2	N	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	29	1	987	2	N	-0-			-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	26	1	871	2	N	-0-			-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	906	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	563	-0-	-460	-0-	17	1	546	2	N	-0-			-0-
09	870	N	389	-0-	-481	-0-	10	1	379	2	N	-0-			-0-
10	930	N	428	-0-	-502	-0-	10	1	418	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	27	1	927	2	N	-0-			-0-
06	960	N	808	-0-	-152	-0-	23	1	785	2	N	-0-			-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	35	1	1166	2	N	-0-			-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	998	2	N	-0-			-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	24	1	921	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	25	1	1000	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 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
05	910	X	910	-0-	-0-	-0-	26	1	884	2	N	-0-					-0-
06	930	X	852	-0-	-78	-0-	24	1	828	2	N	-0-					-0-
07	965	X	965	-0-	-0-	-0-	28	1	937	2	N	-0-					-0-
08	961	X	937	-0-	-24	-0-	28	1	908	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	876	X	876	-0-	-0-	-0-	22	1	854	2	N	-0-					-0-
10	961	X	833	-0-	-128	-0-	20	1	813	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	436	2	N	-0-					-0-
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	10	1	326	2	N	-0-					-0-
08	372	N	291	-0-	-81	-0-	9	1	281	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	420	N	287	-0-	-133	-0-	7	1	280	2	N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	8	1	307	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	571	-0-	-111	-0-	16	1	555	2	N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	18	1	596	2	N	-0-					-0-
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	15	1	485	2	N	-0-					-0-
09	630	N	442	-0-	-188	-0-	11	1	431	2	N	-0-					-0-
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	15	1	601	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	15	1	530	2	N	-0-					-0-
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	14	1	458	2	N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	17	1	560	2	N	-0-					-0-
08	558	N	444	-0-	-114	-0-	13	1	431	2	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	12	1	474	2	N	-0-					-0-
10	558	N	452	-0-	-106	-0-	11	1	441	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	40	1	1360	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1278	-0-	-222	-0-	37	1	1241	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	42	1	1388	2	N	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	43	1	1406	2	N	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	33	1	1274	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	32	1	1282	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	14	1	480	2	N	-0-					-0-
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	13	1	453	2	N	-0-					-0-
07	713	N	444	-0-	-269	-0-	13	1	431	2	N	-0-					-0-
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	12	1	407	2	N	-0-					-0-
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	9	1	366	2	N	-0-					-0-
10	434	N	363	-0-	-71	-0-	9	1	354	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. A WELL #: 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
05	1240	N	990	-0-	-250	-0-	28	1	962	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	998	-0-	-52	-0-	29	1	969	2	N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	37	1	1224	2	N	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	978	2	N	-0-					-0-
09	960	N	930	-0-	-30	-0-	24	1	906	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	24	1	983	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

05	589	X	464	-0-	-125	-0-	13	1	451	2	N	-0-					-0-
06	570	X	491	-0-	-79	-0-	14	1	477	2	N	-0-					-0-
07	589	X	547	-0-	-42	-0-	16	1	531	2	N	-0-					-0-
08	558	X	500	-0-	-58	-0-	15	1	485	2	N	-0-					-0-
09	540	X	507	-0-	-33	-0-	13	1	494	2	N	-0-					-0-
10	558	X	544	-0-	-14	-0-	13	1	531	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

05	682	X	496	-0-	-186	-0-	14	1	482	2	N	-0-					-0-
06	660	X	420	-0-	-240	-0-	12	1	408	2	N	-0-					-0-
07	744	X	412	-0-	-332	-0-	12	1	400	2	N	-0-					-0-
08	744	X	681	-0-	-63	-0-	20	1	661	2	N	-0-					-0-
09	720	X	655	-0-	-65	-0-	17	1	638	2	N	-0-					-0-
*10	700	X	700	-0-	-0-	-0-	17	1	683	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	11	1	365	2	N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	11	1	369	2	N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	9	1	340	2	N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	9	1	361	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

05	1023	X	734	-0-	-289	-0-	21	1	713	2	N	-0-					-0-
06	990	X	593	-0-	-397	-0-	17	1	576	2	N	-0-					-0-
07	837	X	657	-0-	-180	-0-	19	1	638	2	N	-0-					-0-
08	837	X	651	-0-	-186	-0-	19	1	632	2	N	-0-					-0-
09	780	X	623	-0-	-157	-0-	16	1	607	2	N	-0-					-0-
*10	776	X	776	-0-	-0-	-0-	19	1	756	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

05	713	N	570	-0-	-143	-0-	16	1	554	2	N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	584	2	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	600	2	N	-0-					-0-
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	13	1	518	2	N	-0-					-0-
10	651	N	523	-0-	-128	-0-	13	1	510	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	7	1	239	2	N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	8	1	264	2	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	7	1	223	2	N	-0-					-0-
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	29	1	991	2	N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	24	1	825	2	N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	995	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	836	-0-	-187	-0-	25	1	811	2	N	-0-					-0-
09	810	N	767	-0-	-43	-0-	19	1	748	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	701	-0-	-322	-0-	17	1	684	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	440	2	N	-0-					215
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	2	N	-0-	166	1			49
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	458	2	N	1					50
							1	9									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	424	2	N	4					54
							4	9									
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	11	1	411	2	N	-0-					54
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	19	1	762	2	N	38					92
							42	9									

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	422	-0-	-384	-0-	12	1	410	2	N	-0-					-0-
06	630	X	461	-0-	-169	-0-	13	1	448	2	N	-0-					-0-
07	651	X	430	-0-	-221	-0-	13	1	417	2	N	-0-					-0-
08	527	X	380	-0-	-147	-0-	11	1	369	2	N	-0-					-0-
09	480	X	367	-0-	-113	-0-	9	1	358	2	N	-0-					-0-
10	465	X	362	-0-	-103	-0-	9	1	353	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	5	1	165	2	N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	965	-0-	-27	-0-	27	1	938	2	N	-0-					-0-
06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	23	1	785	2	N	-0-					-0-
07	992	X	779	-0-	-213	-0-	23	1	756	2	N	-0-					-0-
08	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	32	1	1047	2	N	-0-					-0-
09	960	X	702	-0-	-258	-0-	18	1	684	2	N	-0-					-0-
10	961	X	742	-0-	-219	-0-	18	1	724	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	12	1	420	2	N	-0-					-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	12	1	405	2	N	-0-					-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	481	2	N	-0-					-0-
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	12	1	397	2	N	-0-					-0-
09	390 N	242	-0-	-148	-0-	6	1	236	2	N	-0-					-0-
*10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	12	1	492	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	37	1	1277	2	N	-0-					-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	33	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	37	1	1234	2	N	-0-					-0-
08	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	36	1	1191	2	N	-0-					-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	29	1	1111	2	N	-0-					-0-
*10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	31	1	1250	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

05	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	44	1	1506	2	N	-0-					-0-
06	1500 X	1278	-0-	-222	-0-	37	1	1241	2	N	-0-					-0-
07	1550 X	1493	-0-	-57	-0-	44	1	1449	2	N	-0-					-0-
08	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	64	1	2092	2	N	-0-					-0-
09	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	39	1	1496	2	N	-0-					-0-
10	1550 X	1457	-0-	-93	-0-	35	1	1422	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

05	2046 X	1407	-0-	-639	-0-	40	1	1367	2	N	-0-					-0-
06	1980 X	1336	-0-	-644	-0-	38	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	2046 X	1231	-0-	-815	-0-	36	1	1195	2	N	-0-					-0-
08	1488 X	1160	-0-	-328	-0-	34	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1440 X	1107	-0-	-333	-0-	28	1	1079	2	N	-0-					-0-
10	1395 X	1268	-0-	-127	-0-	30	1	1238	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

05	496 N	438	-0-	-58	-0-	12	1	426	2	N	-0-					-0-
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	12	1	414	2	N	-0-					-0-
07	527 N	425	-0-	-102	-0-	12	1	413	2	N	-0-					-0-
08	434 N	375	-0-	-59	-0-	11	1	364	2	N	-0-					-0-
09	420 N	316	-0-	-104	-0-	8	1	308	2	N	-0-					-0-
10	434 N	346	-0-	-88	-0-	8	1	338	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

05	512 X	512	-0-	-0-	-0-	14	1	498	2	N	-0-					-0-
06	581 X	581	-0-	-0-	-0-	17	1	564	2	N	-0-					-0-
07	685 X	685	-0-	-0-	-0-	20	1	665	2	N	-0-					-0-
08	558 X	476	-0-	-82	-0-	14	1	462	2	N	-0-					-0-
09	577 X	577	-0-	-0-	-0-	15	1	562	2	N	-0-					-0-
10	682 X	608	-0-	-74	-0-	15	1	593	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

05	899 X	742	-0-	-157	-0-	21	1	721	2	N	-0-					-0-
06	720 X	521	-0-	-199	-0-	15	1	506	2	N	-0-					-0-
07	744 X	583	-0-	-161	-0-	17	1	566	2	N	-0-					-0-
08	744 X	514	-0-	-230	-0-	15	1	499	2	N	-0-					-0-
09	720 X	484	-0-	-236	-0-	12	1	472	2	N	-0-					-0-
10	744 X	539	-0-	-205	-0-	13	1	526	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 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
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	2	N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	562	2	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	545	2	N	-0-					-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	13	1	411	2	N	-0-					-0-
09	540	N	410	-0-	-130	-0-	10	1	400	2	N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	13	1	545	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	24	1	820	2	N	-0-					-0-
06	810	X	746	-0-	-64	-0-	21	1	725	2	N	-0-					-0-
07	837	X	809	-0-	-28	-0-	24	1	785	2	N	-0-					-0-
08	837	X	772	-0-	-65	-0-	23	1	749	2	N	-0-					-0-
09	810	X	799	-0-	-11	-0-	20	1	779	2	N	-0-					-0-
10	837	X	755	-0-	-82	-0-	18	1	737	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

05	527	X	203	-0-	-324	-0-	6	1	197	2	N	-0-					-0-
06	600	X	9	-0-	-591	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	620	X	27	-0-	-593	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
08	620	X	447	-0-	-173	-0-	13	1	434	2	N	-0-					-0-
09	516	X	516	-0-	-0-	-0-	13	1	503	2	N	-0-					-0-
*10	482	X	482	-0-	-0-	-0-	12	1	470	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

05	713	N	660	-0-	-53	-0-	19	1	641	2	N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	633	2	N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	16	1	531	2	N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	24	1	782	2	N	-0-					-0-
09	630	N	562	-0-	-68	-0-	14	1	548	2	N	-0-					-0-
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

05	372	N	83	-0-	-289	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
06	150	N	46	-0-	-104	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	N	-0-					-0-
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	8	1	343	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	385	2	N	-0-					-0-
06	300	N	108	-0-	-192	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
07	434	N	246	-0-	-188	-0-	7	1	239	2	N	-0-					-0-
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	10	1	337	2	N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	-0-					-0-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	324	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

05	372	X	296	-0-	-76	-0-	8	1	288	2	N	-0-					-0-
06	360	X	350	-0-	-10	-0-	10	1	340	2	N	-0-					-0-
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	10	1	337	2	N	-0-					-0-
08	341	X	333	-0-	-8	-0-	10	1	323	2	N	-0-					-0-
09	330	X	255	-0-	-75	-0-	6	1	249	2	N	-0-					-0-
10	372	X	325	-0-	-47	-0-	8	1	317	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 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
05	1209	X	1127	-0-	-82	-0-	32	1	1095	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	995	-0-	-205	-0-	29	1	966	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	984	-0-	-256	-0-	29	1	955	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	1037	-0-	-203	-0-	31	1	1006	2	N	-0-					-0-
09	1080	X	924	-0-	-156	-0-	23	1	901	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	1064	-0-	-52	-0-	26	1	1038	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

05	1364	X	1253	-0-	-111	-0-	35	1	1218	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	1197	-0-	-123	-0-	34	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	1122	-0-	-242	-0-	33	1	1089	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	1112	-0-	-159	-0-	33	1	1079	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	955	-0-	-245	-0-	24	1	931	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	955	-0-	-285	-0-	23	1	932	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

05	589	X	584	-0-	-5	-0-	16	1	568	2	N	-0-					-0-
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	18	1	601	2	N	-0-					-0-
07	589	X	447	-0-	-142	-0-	13	1	434	2	N	-0-					-0-
08	589	X	452	-0-	-137	-0-	13	1	439	2	N	-0-					-0-
09	600	X	286	-0-	-314	-0-	7	1	279	2	N	-0-					-0-
10	651	X	267	-0-	-384	-0-	6	1	261	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

05	1860	X	1412	-0-	-448	-0-	40	1	1372	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1256	-0-	-544	-0-	36	1	1220	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	1049	-0-	-594	-0-	31	1	1018	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	348	-0-	-1295	-0-	10	1	338	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	285	-0-	-1305	-0-	7	1	278	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	112	-0-	-1314	-0-	3	1	109	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

05	403	X	357	-0-	-46	-0-	10	1	347	2	N	-0-					-0-
06	462	X	462	-0-	-0-	-0-	13	1	449	2	N	-0-					-0-
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	15	1	514	2	N	-0-					-0-
08	372	X	299	-0-	-73	-0-	9	1	290	2	N	-0-					-0-
09	450	X	230	-0-	-220	-0-	6	1	224	2	N	-0-					-0-
10	527	X	296	-0-	-231	-0-	7	1	289	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

05	1364	X	1196	-0-	-168	-0-	34	1	1162	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	1165	-0-	-95	-0-	33	1	1132	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	1201	-0-	-101	-0-	35	1	1166	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	1115	-0-	-187	-0-	33	1	1082	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	920	-0-	-280	-0-	23	1	897	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	990	-0-	-219	-0-	24	1	966	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

05	558	X	525	-0-	-33	-0-	15	1	510	2	N	-0-					-0-
06	540	X	507	-0-	-33	-0-	15	1	492	2	N	-0-					-0-
07	558	X	510	-0-	-48	-0-	15	1	495	2	N	-0-					-0-
08	527	X	509	-0-	-18	-0-	15	1	494	2	N	-0-					-0-
09	510	X	416	-0-	-94	-0-	11	1	405	2	N	-0-					-0-
*10	555	X	555	-0-	-0-	-0-	13	1	542	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS WELL #: 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
05	899	X	874	-0-	-25	-0-	25	1	849	2	N	-0-					-0-
06	870	X	843	-0-	-27	-0-	24	1	819	2	N	-0-					-0-
07	899	X	856	-0-	-43	-0-	25	1	831	2	N	-0-					-0-
08	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	2	N	-0-					-0-
09	840	X	804	-0-	-36	-0-	20	1	784	2	N	-0-					-0-
*10	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	26	1	1059	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

05	992	X	933	-0-	-59	-0-	26	1	907	2	N	-0-					-0-
06	960	X	714	-0-	-246	-0-	20	1	694	2	N	-0-					-0-
07	992	X	949	-0-	-43	-0-	28	1	921	2	N	-0-					-0-
08	930	X	881	-0-	-49	-0-	26	1	855	2	N	-0-					-0-
09	900	X	821	-0-	-79	-0-	21	1	800	2	N	-0-					-0-
10	961	X	823	-0-	-138	-0-	20	1	803	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

05	465	N	404	-0-	-61	-0-	11	1	393	2	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	2	N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	11	1	434	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	492	2	N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	2	N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	14	1	477	2	N	-0-					-0-
08	496	N	447	-0-	-49	-0-	13	1	434	2	N	-0-					-0-
09	480	N	384	-0-	-96	-0-	10	1	374	2	N	-0-					-0-
10	496	N	397	-0-	-99	-0-	10	1	387	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

05	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

05	1085	X	987	-0-	-98	-0-	28	1	959	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	960	-0-	-60	-0-	28	1	932	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	973	-0-	-50	-0-	28	1	945	2	N	-0-					-0-
08	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	30	1	971	2	N	-0-					-0-
09	960	X	886	-0-	-74	-0-	22	1	864	2	N	-0-					-0-
10	992	X	985	-0-	-7	-0-	24	1	961	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	760	-0-	-77	-0-	21	1	739	2	N	-0-					-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	22	1	728	2	N	-0-					-0-
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	22	1	734	2	N	-0-					-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	23	1	745	2	N	-0-					-0-
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	18	1	691	2	N	-0-					-0-
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	18	1	713	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

05	496	X	366	-0-	-130	-0-	10	1	356	2	N	-0-					-0-
06	450	X	344	-0-	-106	-0-	10	1	334	2	N	-0-					-0-
07	465	X	351	-0-	-114	-0-	10	1	341	2	N	-0-					-0-
08	403	X	346	-0-	-57	-0-	10	1	336	2	N	-0-					-0-
09	360	X	344	-0-	-16	-0-	9	1	335	2	N	-0-					-0-
*10	405	X	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

05	1333	X	1291	-0-	-42	-0-	36	1	1255	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	1206	-0-	-114	-0-	35	1	1171	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	1274	-0-	-90	-0-	37	1	1237	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	1302	-0-	-62	-0-	39	1	1263	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	1150	-0-	-110	-0-	29	1	1121	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	1192	-0-	-110	-0-	29	1	1163	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

05	682	N	565	-0-	-117	-0-	16	1	549	2	N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	17	1	579	2	N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	2	N	-0-					-0-
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	16	1	528	2	N	-0-					-0-
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	14	1	520	2	N	-0-					-0-
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	16	1	668	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

05	1798	X	1185	-0-	-613	-0-	33	1	1152	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	1383	-0-	-357	-0-	40	1	1343	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1578	-0-	-220	-0-	46	1	1532	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	1433	-0-	-117	-0-	42	1	1391	2	N	-0-					-0-
09	1320	X	1051	-0-	-269	-0-	27	1	1024	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	1202	-0-	-379	-0-	29	1	1173	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

05	899	X	752	-0-	-147	-0-	21	1	731	2	N	-0-					-0-
06	870	X	826	-0-	-44	-0-	24	1	802	2	N	-0-					-0-
07	868	X	846	-0-	-22	-0-	25	1	821	2	N	-0-					-0-
08	868	X	789	-0-	-79	-0-	23	1	766	2	N	-0-					-0-
09	840	X	790	-0-	-50	-0-	20	1	770	2	N	-0-					-0-
10	868	X	848	-0-	-20	-0-	20	1	828	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

05	1209	X	931	-0-	-278	-0-	26	1	905	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	901	-0-	-239	-0-	26	1	875	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	1034	-0-	-82	-0-	30	1	1004	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	32	1	1053	2	N	-0-					-0-
09	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	26	1	1001	2	N	-0-					-0-
*10	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	26	1	1047	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	980	-0-	-105	-0-	28	1	952	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	1007	-0-	-43	-0-	29	1	978	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	1041	-0-	-44	-0-	30	1	1011	2	N	-0-					-0-
08	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	-0-					-0-
09	990	X	935	-0-	-55	-0-	24	1	911	2	N	-0-					-0-
10	1054	X	1034	-0-	-20	-0-	25	1	1009	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	375	-0-	-338	-0-	11	1	364	2	N	-0-					-0-
06	720	X	462	-0-	-258	-0-	13	1	449	2	N	-0-					-0-
07	744	X	238	-0-	-506	-0-	7	1	231	2	N	-0-					-0-
08	744	X	14	-0-	-730	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	765	-0-	-72	-0-	22	1	743	2	N	-0-					-0-
06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	22	1	729	2	N	-0-					-0-
07	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	30	1	979	2	N	-0-					-0-
08	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	34	1	1103	2	N	-0-					-0-
09	762	X	762	-0-	-0-	-0-	19	1	743	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	843	-0-	-180	-0-	20	1	823	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	39	1	1326	2	N	-0-					-0-
06	1380	X	1294	-0-	-86	-0-	37	1	1257	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	1292	-0-	-103	-0-	38	1	1254	2	N	-0-					-0-
08	1395	X	1231	-0-	-164	-0-	36	1	1195	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	1017	-0-	-333	-0-	26	1	991	2	N	-0-					-0-
10	1364	X	1088	-0-	-276	-0-	26	1	1062	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	340	-0-	-1	-0-	10	1	330	2	N	-0-					-0-
06	330	X	323	-0-	-7	-0-	9	1	314	2	N	-0-					-0-
07	341	X	327	-0-	-14	-0-	10	1	317	2	N	-0-					-0-
08	341	X	339	-0-	-2	-0-	10	1	329	2	N	-0-					-0-
09	330	X	222	-0-	-108	-0-	6	1	216	2	N	-0-					-0-
*10	359	X	359	-0-	-0-	-0-	9	1	350	2	N	-0-					-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
05	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	33	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	33	1	1113	2	N	-0-					-0-
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	35	1	1176	2	N	-0-					-0-
08	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	36	1	1194	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	661	-0-	-479	-0-	17	1	644	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	735	-0-	-474	-0-	18	1	717	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	19	1	664	2	N	-0-					-0-
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	19	1	648	2	N	-0-					-0-
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	20	1	664	2	N	-0-					-0-
08	682	X	674	-0-	-8	-0-	20	1	654	2	N	-0-					-0-
09	660	X	603	-0-	-57	-0-	15	1	588	2	N	-0-					-0-
*10	684	X	684	-0-	-0-	-0-	16	1	668	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS WELL #: 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
05	837	X	727	-0-	-110	-0-	21	1	706	2	N	-0-					-0-
06	780	X	697	-0-	-83	-0-	20	1	677	2	N	-0-					-0-
07	806	X	700	-0-	-106	-0-	20	1	680	2	N	-0-					-0-
08	775	X	693	-0-	-82	-0-	21	1	672	2	N	-0-					-0-
09	720	X	638	-0-	-82	-0-	16	1	622	2	N	-0-					-0-
*10	733	X	733	-0-	-0-	-0-	18	1	715	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

05	899	X	706	-0-	-193	-0-	20	1	686	2	N	-0-					-0-
06	780	X	628	-0-	-152	-0-	18	1	610	2	N	-0-					-0-
07	775	X	665	-0-	-110	-0-	19	1	646	2	N	-0-					-0-
08	744	X	703	-0-	-41	-0-	21	1	682	2	N	-0-					-0-
09	690	X	609	-0-	-81	-0-	15	1	594	2	N	-0-					-0-
10	713	X	706	-0-	-7	-0-	17	1	689	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

05	1364	X	1280	-0-	-84	-0-	36	1	1244	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	1188	-0-	-102	-0-	34	1	1154	2	N	-0-					-0-
07	1333	X	1207	-0-	-126	-0-	35	1	1172	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	1191	-0-	-80	-0-	35	1	1156	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	1050	-0-	-180	-0-	27	1	1023	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	1184	-0-	-87	-0-	28	1	1156	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

05	992	X	805	-0-	-187	-0-	23	1	782	2	N	-0-					-0-
06	900	X	761	-0-	-139	-0-	22	1	739	2	N	-0-					-0-
07	868	X	790	-0-	-78	-0-	23	1	767	2	N	-0-					-0-
08	837	X	746	-0-	-91	-0-	22	1	724	2	N	-0-					-0-
09	810	X	746	-0-	-64	-0-	19	1	727	2	N	-0-					-0-
*10	870	X	870	-0-	-0-	-0-	21	1	849	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	14	1	474	2	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	12	1	404	2	N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	23	1	890	2	N	-0-					-0-
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	20	1	813	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

05	217	X	151	-0-	-66	-0-	4	1	147	2	N	-0-					-0-
06	210	X	186	-0-	-24	-0-	5	1	181	2	N	-0-					-0-
07	279	X	175	-0-	-104	-0-	5	1	170	2	N	-0-					-0-
08	279	X	165	-0-	-114	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
09	270	X	153	-0-	-117	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
10	186	X	171	-0-	-15	-0-	4	1	167	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

05	713	X	677	-0-	-36	-0-	18	1	659	2	N	-0-					-0-
06	690	X	656	-0-	-34	-0-	17	1	639	2	N	-0-					-0-
07	713	X	675	-0-	-38	-0-	27	1	648	2	N	-0-					-0-
08	682	X	670	-0-	-12	-0-	20	1	650	2	N	-0-					-0-
09	660	X	593	-0-	-67	-0-	15	1	578	2	N	-0-					-0-
10	682	X	676	-0-	-6	-0-	16	1	660	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 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
05	651	X	635	-0-	-16	-0-	18	1	617	2	N	-0-					-0-
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	18	1	604	2	N	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	19	1	636	2	N	-0-					-0-
08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	19	1	634	2	N	-0-					-0-
09	630	X	586	-0-	-44	-0-	15	1	571	2	N	-0-					-0-
10	651	X	647	-0-	-4	-0-	16	1	631	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	31	1	1076	2	N	5					193
							6	9									
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	28	1	962	2	N	6	2	8			197
							7	9									
07	1023	N	805	-0-	-218	-0-	23	1	778	2	N	4					201
							4	9									
08	1116	N	775	-0-	-341	-0-	23	1	752	2	N	-0-					201
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	22	1	863	2	N	-0-					201
*10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	22	1	909	2	N	-0-					201

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
05	752	X	752	-0-	-0-	-0-	21	1	731	2	N	-0-					-0-
06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	23	1	767	2	N	-0-					-0-
07	770	X	770	-0-	-0-	-0-	23	1	747	2	N	-0-					-0-
08	744	X	714	-0-	-30	-0-	21	1	693	2	N	-0-					-0-
09	780	X	671	-0-	-109	-0-	17	1	654	2	N	-0-					-0-
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	448	1	3800	2	Y	-0-					-0-
06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	320	1	3196	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	331	1	3193	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3990	-0-	-257	-0-	365	1	3625	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3435	-0-	-675	-0-	334	1	3101	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3522	-0-	-725	-0-	355	1	3167	2	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
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	260	1	2211	2	Y	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	191	1	1902	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2049	-0-	-338	-0-	192	1	1857	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2044	-0-	-436	-0-	187	1	1857	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	1884	-0-	-516	-0-	183	1	1701	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	2006	-0-	-474	-0-	202	1	1804	2	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
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	353	1	2998	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3143	-0-	-7	-0-	286	1	2857	2	Y	-0-					-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	312	1	3010	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3223	-0-	-63	-0-	294	1	2929	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2946	-0-	-234	-0-	286	1	2660	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	314	1	2809	2	Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	457	1	3880	2	Y	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	312	1	3112	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3158	-0-	-345	-0-	296	1	2862	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3204	-0-	-1136	-0-	293	1	2911	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	2881	-0-	-1319	-0-	280	1	2601	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	2969	-0-	-1371	-0-	299	1	2670	2	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

05	9424	X	9154	-0-	-270	-0-	965	1	8189	2	Y	-0-					-0-
06	9990	X	9605	-0-	-385	-0-	875	1	8729	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	1014	1	9795	2	Y	-0-					-0-
08	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	997	1	9918	2	Y	-0-					-0-
09	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	962	1	8931	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10819	X	10479	-0-	-340	-0-	1055	1	9424	2	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

05	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	1067	1	9059	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	921	1	9191	2	Y	-0-					-0-
07	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	947	1	9143	2	Y	-0-					-0-
08	10137	X	9693	-0-	-444	-0-	886	1	8807	2	Y	-0-					-0-
09	10110	X	8704	-0-	-1406	-0-	846	1	7858	2	Y	-0-					-0-
10	10447	X	9329	-0-	-1118	-0-	939	1	8390	2	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

05	217	N	205	-0-	-12	-0-	22	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	47	1	436	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	23	1	202	2	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	277	1	2353	2	N	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	187	1	1861	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	1915	-0-	-441	-0-	180	1	1735	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1923	-0-	-712	-0-	176	1	1747	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	1808	-0-	-742	-0-	176	1	1632	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1916	-0-	-719	-0-	193	1	1723	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

05	837	N	772	-0-	-65	-0-	81	1	691	2	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	77	1	766	2	Y	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	78	1	753	2	Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	72	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	738	-0-	-102	-0-	72	1	666	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	82	1	729	2	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 #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	1426 N	1029	-0-	-397	-0-	108	1	921	2	Y	-0-					-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	868 N	2	-0-	-866	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	1023 N	113	-0-	-910	-0-	10	1	99	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
09	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	288	1	2678	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

05	5766 X	3750	-0-	-2016	-0-	395	1	3354	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	5580 X	4628	-0-	-952	-0-	422	1	4206	2	Y	-0-					-0-
07	5766 X	4681	-0-	-1085	-0-	439	1	4242	2	Y	-0-					-0-
08	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	520	1	5167	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	492	1	4570	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*10	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	521	1	4654	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

05	2263 X	2160	-0-	-103	-0-	425	1	1416	2	N	-0-					-0-
						319	4									
06	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	432	1	1402	2	N	-0-					-0-
						298	4									
07	2325 X	2248	-0-	-77	-0-	445	1	1501	2	N	-0-					-0-
						302	4									
08	2325 X	2160	-0-	-165	-0-	463	1	1370	2	N	-0-					-0-
						327	4									
09	2250 X	2114	-0-	-136	-0-	435	1	1368	2	N	-0-					-0-
						311	4									
*10	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	486	1	1655	2	N	-0-					-0-
						320	4									

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

05	8866 X	5531	-0-	-3335	-0-	1077	1	3591	2	N	-0-					-0-
						863	4									
06	8580 X	8503	-0-	-77	-0-	1699	1	5519	2	N	-0-					-0-
						1285	4									
07	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	1535	1	5178	2	N	-0-					-0-
						1210	4									
08	7223 X	7163	-0-	-60	-0-	1510	1	4469	2	N	-0-					-0-
						1184	4									
09	8490 X	6433	-0-	-2057	-0-	1306	1	4109	2	N	-0-					-0-
						1018	4									
10	8773 X	7315	-0-	-1458	-0-	1431	1	4869	2	N	-0-					-0-
						1015	4									

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6597	-0-	-781	-0-	1354	1	4513	2	N	-0-					-0-
							730	4									
06	7140	X	6564	-0-	-576	-0-	1374	1	4462	2	N	-0-					-0-
							728	4									
07	7378	X	6726	-0-	-652	-0-	1373	1	4632	2	N	-0-					-0-
							721	4									
08	7161	X	6618	-0-	-543	-0-	1480	1	4379	2	N	-0-					-0-
							759	4									
09	6930	X	6178	-0-	-752	-0-	1313	1	4134	2	N	-0-					-0-
							731	4									
*10	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	1451	1	4937	2	N	-0-					-0-
							744	4									

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

05	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	1879	1	6266	2	N	-0-					-0-
							1487	4									
06	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	1749	1	5680	2	N	-0-					-0-
							1269	4									
07	8866	X	7593	-0-	-1273	-0-	1480	1	4991	2	N	-0-					-0-
							1122	4									
08	9641	X	7372	-0-	-2269	-0-	1554	1	4598	2	N	-0-					-0-
							1220	4									
09	9330	X	6575	-0-	-2755	-0-	1319	1	4152	2	N	-0-					-0-
							1104	4									
10	9641	X	7812	-0-	-1829	-0-	1516	1	5159	2	N	-0-					-0-
							1137	4									

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

05	2666	X	1975	-0-	-691	-0-	362	1	1207	2	N	-0-					-0-
							406	4									
06	2490	X	1935	-0-	-555	-0-	371	1	1203	2	N	-0-					-0-
							361	4									
07	2387	X	2017	-0-	-370	-0-	375	1	1267	2	N	-0-					-0-
							375	4									
08	2232	X	2152	-0-	-80	-0-	439	1	1298	2	N	-0-					-0-
							415	4									
09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	422	1	1328	2	N	-0-					-0-
							407	4									
*10	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	434	1	1478	2	N	-0-					-0-
							400	4									

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

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-
10	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 #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	X	1247	-0-	-55	-0-	256	1	854	2	N	-0-					-0-
							137	4									
06	1200	X	1062	-0-	-138	-0-	211	1	685	2	N	-0-					-0-
							166	4									
07	1209	X	1155	-0-	-54	-0-	226	1	763	2	N	-0-					-0-
							166	4									
08	1240	X	1106	-0-	-134	-0-	242	1	716	2	N	-0-					-0-
							148	4									
09	1200	X	1001	-0-	-199	-0-	211	1	663	2	N	-0-					-0-
							127	4									
10	1240	X	1160	-0-	-80	-0-	236	1	801	2	N	-0-					-0-
							123	4									

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

05	2635	X	2404	-0-	-231	-0-	486	1	1623	2	N	-0-					-0-
							295	4									
06	2550	X	2324	-0-	-226	-0-	484	1	1571	2	N	-0-					-0-
							269	4									
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	497	1	1679	2	N	-0-					-0-
							343	4									
08	2449	X	2372	-0-	-77	-0-	521	1	1540	2	N	-0-					-0-
							311	4									
09	2370	X	2280	-0-	-90	-0-	472	1	1485	2	N	-0-					-0-
							323	4									
*10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	527	1	1793	2	N	-0-					-0-
							323	4									

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

05	2108	X	1015	-0-	-1093	-0-	203	1	676	2	N	-0-					-0-
							136	4									
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	457	1	1484	2	N	-0-					-0-
							230	4									
07	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	513	1	1729	2	N	-0-					-0-
							209	4									
08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	605	1	1790	2	N	-0-					-0-
							316	4									
09	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	521	1	1642	2	N	-0-					-0-
							276	4									
*10	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	553	1	1883	2	N	-0-					-0-
							321	4									

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

05	1860	X	1535	-0-	-325	-0-	304	1	1014	2	N	-0-					-0-
							217	4									
06	1740	X	1675	-0-	-65	-0-	340	1	1105	2	N	-0-					-0-
							230	4									
07	1705	X	1651	-0-	-54	-0-	325	1	1094	2	N	-0-					-0-
							232	4									
08	1705	X	1555	-0-	-150	-0-	337	1	997	2	N	-0-					-0-
							221	4									
09	1680	X	1554	-0-	-126	-0-	328	1	1033	2	N	-0-					-0-
							193	4									
*10	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	415	1	1413	2	N	-0-					-0-
							210	4									

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	1090	1	3637	2	N	-0-					-0-
							1027	4									
06	4620	X	2878	-0-	-1742	-0-	567	1	1841	2	N	-0-					-0-
							470	4									
07	4712	X	3928	-0-	-784	-0-	775	1	2613	2	N	-0-					-0-
							540	4									
08	5766	X	3888	-0-	-1878	-0-	824	1	2438	2	N	-0-					-0-
							626	4									
09	5580	X	3967	-0-	-1613	-0-	810	1	2552	2	N	-0-					-0-
							605	4									
10	5766	X	4840	-0-	-926	-0-	922	1	3137	2	N	-0-					-0-
							781	4									

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

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

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

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

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

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

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	217 N	71	-0-	-146	-0-	71	2	N	-0-			-0-
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2	N	-0-			-0-
07	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2	N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
09	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	2	N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

05	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2	N	-0-			-0-
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2	N	-0-			-0-
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2	N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2	N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) //CONT.// 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	662	1	8169	2	N	70					112
						77	9									
06	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	639	1	6693	2	N	47					159
						52	9									
07	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	663	1	7156	2	N	66					225
						73	9									
08	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	657	1	7103	2	N	31					256
						34	9									
*09	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	640	1	6979	2	N	-0-					256
*10	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	648	1	6653	2	N	133	180	1			209
						146	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

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRICKHAUSEN (OLMOS TRI-BAR) 86653 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					36
06	3	N	-0-	-0-	-3	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					88
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					73
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	5859	-0-	-1116	-0-	983	1	4876	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4628	-0-	-772	-0-	468	1	4160	2	N	-0-					-0-
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	1902	1	4904	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	6014	-0-	-62	-0-	973	1	5041	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4898	-0-	-982	-0-	1609	1	3289	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	5274	-0-	-1546	-0-	280	1	4994	2	N	-0-					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2347	-0-	-1373	-0-	437	1	1910	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2473	-0-	-47	-0-	423	1	2050	2	N	-0-					-0-
07	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	190	1	1647	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	318	1	2199	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1721	-0-	-739	-0-	184	1	1537	2	N	-0-					-0-
*10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	346	1	2346	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2240	-0-	-240	-0-	341	1	1899	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2195	-0-	-205	-0-	200	1	1995	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2057	-0-	-423	-0-	333	1	1724	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2252	-0-	-228	-0-	292	1	1960	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	1334	-0-	-856	-0-	116	1	1218	2	N	-0-					-0-
*10	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	393	1	2559	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

05	1736	N	1381	-0-	-355	-0-	232	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1526	-0-	-274	-0-	154	1	1372	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1267	-0-	-314	-0-	354	1	913	2	N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	251	1	1297	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	843	-0-	-687	-0-	277	1	566	2	N	-0-					-0-
*10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	98	1	1739	2	N	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	238	1	1328	2	N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	130	1	1301	2	N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	224	1	1162	2	N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	208	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	92	1	973	2	N	-0-					-0-
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	195	1	1266	2	N	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

05	3007	X	2013	-0-	-994	-0-	337	1	1676	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1951	-0-	-959	-0-	197	1	1754	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1914	-0-	-752	-0-	535	1	1379	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	1781	-0-	-885	-0-	288	1	1493	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1208	-0-	-1072	-0-	397	1	811	2	N	-0-					-0-
*10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	145	1	2587	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	561	1	2447	2	N	-0-					-0-
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	512	1	2481	2	N	-0-					-0-
07	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	261	1	2260	2	N	-0-					-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	383	1	2646	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1853	-0-	-487	-0-	198	1	1655	2	N	-0-					-0-
*10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	416	1	2824	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	117	1	1733	2	N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	210	1	1262	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	2	1	1697	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	261	-0-	-939	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	80	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1533	-0-	-297	-0-	219	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	842	-0-	-429	-0-	1	1	841	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	396	-0-	-1134	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	888	-0-	-166	-0-	56	1	832	2	N	-0-					-0-
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	128	1	769	2	N	-0-					-0-
07	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	1	1	899	2	N	-0-					-0-
09	900	N	670	-0-	-230	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	112	1	1666	2	N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	249	1	1496	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1277	-0-	-552	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	1	1	1467	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1073	-0-	-667	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

05	7378	X	5959	-0-	-1419	-0-	999	1	4960	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5932	-0-	-758	-0-	599	1	5333	2	N	-0-					-0-
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	1175	1	3032	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6003	-0-	-910	-0-	972	1	5031	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	2484	-0-	-4056	-0-	815	1	1668	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	422	1	7515	2	N	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

05	4805	X	3346	-0-	-1459	-0-	509	1	2837	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3061	-0-	-809	-0-	279	1	2782	2	N	-0-					-0-
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	432	1	2243	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	403	1	2699	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2023	-0-	-1277	-0-	176	1	1847	2	N	-0-					-0-
*10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	447	1	2905	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

05	4061	X	3202	-0-	-859	-0-	597	1	2605	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	2875	-0-	-2105	-0-	492	1	2383	2	N	-0-					-0-
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	308	1	2662	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	3644	-0-	-1502	-0-	460	1	3184	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	2471	-0-	-2509	-0-	265	1	2206	2	N	-0-					-0-
*10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	496	1	3359	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

05	4154	X	2886	-0-	-1268	-0-	182	1	2704	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2925	-0-	-555	-0-	418	1	2507	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3034	-0-	-717	-0-	3	1	3030	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3630	X	2198	-0-	-1432	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	152	1	2252	2	N	-0-					-0-
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	313	1	1874	2	N	-0-					-0-
07	2945 N	1996	-0-	-949	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	2418 N	2140	-0-	-278	-0-	2	1	2137	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	2190 N	1557	-0-	-633	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	1984 N	1906	-0-	-78	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

05	1705 N	1161	-0-	-544	-0-	73	1	1088	2	N	-0-					-0-
06	1530 N	1116	-0-	-414	-0-	160	1	956	2	N	-0-					-0-
07	1426 N	1152	-0-	-274	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1	1	1237	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

05	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
06	8250 X	6158	-0-	-2092	-0-	6157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8525 X	4662	-0-	-3863	-0-	4661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8525 X	4996	-0-	-3529	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
09	6150 X	3974	-0-	-2176	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
10	6355 X	3936	-0-	-2419	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

05	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7011	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
07	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	2257	-0-	-743	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	1500 N	1075	-0-	-425	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	851	-0-	-544	-0-	851	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

05	2790 N	2077	-0-	-713	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	2130 N	1746	-0-	-384	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
09	1740 N	1735	-0-	-5	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	1922 N	1682	-0-	-240	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	900	N	395	-0-	-505	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1349	-0-	-241	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2448	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2550	N	2441	-0-	-109	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1647	-0-	-585	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2280	-0-	-169	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1698	-0-	-732	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

05	5642	X	4764	-0-	-878	-0-	4762	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3745	-0-	-998	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3904	-0-	-870	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3023	-0-	-1597	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
*10	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

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-
10	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

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	258	1	1040	2	N	-0-					-0-
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	313	1	1249	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	150	1	888	2	N	-0-					-0-
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	315	1	1324	2	N	-0-					-0-
09	1560 N	736	-0-	-824	-0-	92	1	644	2	N	-0-					-0-
*10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	259	1	1197	2	N	-0-					-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	280	1	1128	2	N	-0-					-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	241	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1098	-0-	-297	-0-	158	1	940	2	N	-0-					-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	315	1	1328	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	851	-0-	-349	-0-	107	1	744	2	N	-0-					-0-
*10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	219	1	1009	2	N	-0-					-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

05	713 N	617	-0-	-96	-0-	57	1	559	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	690 N	671	-0-	-19	-0-	51	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	604	3	Y	-0-					-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	655	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	660 N	608	-0-	-52	-0-	49	1	556	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
10	651 N	606	-0-	-45	-0-	43	1	561	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

05	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	117	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	92	1	1112	2	Y	-0-					-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	77	1	1099	3	Y	-0-					-0-
08	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1	1	1164	3	Y	-0-					-0-
09	1200 N	989	-0-	-211	-0-	80	1	909	3	Y	-0-					-0-
10	1178 N	980	-0-	-198	-0-	69	1	911	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

05	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	102	1	995	2	Y	3					7
						3	9									
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	86	1	1038	2	Y	2					9
						2	9									
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	74	1	1048	3	Y	2					11
						2	9									
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	3	2	9	Y	2					13
09	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	85	1	977	3	Y	3					16
						3	9									
10	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	73	1	957	3	Y	3					19
						3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	115	1	1122	2	Y	1					2
							1	9									
06	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	90	1	1086	2	Y	1					3
							1	9									
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	79	1	1128	3	Y	1					4
							1	9									
08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1204	3	1	9	Y	1					5
09	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	89	1	1023	3	Y	1					6
							1	9									
10	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	82	1	1081	3	Y	1					7
							1	9									

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	159	1	2171	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2111	-0-	-109	-0-	125	1	1986	2	Y	-0-					-0-
07	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	224	1	2146	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2449	X	2334	-0-	-115	-0-	43	1	2291	3	Y	-0-					-0-
09	2370	X	2199	-0-	-171	-0-	195	1	2004	3	Y	-0-					-0-
10	2356	X	1821	-0-	-535	-0-	161	1	1659	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	271	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	22	1	272	2	Y	-0-					3
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	3	Y	-0-					3
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					3
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	24	1	310	3	Y	-0-					3

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

05	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					1
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					1
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					1
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					1
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					1
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

05	434	N	427	-0-	-7	-0-	39	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	33	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	28	1	366	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 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
05	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	109	1	1069	2	Y	3					8
							3	9									
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	86	1	1041	2	Y	2					10
							2	9									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	77	1	1092	3	Y	2					12
							2	9									
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1	1	1175	3	Y	2					14
							2	9									
09	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	82	1	937	3	Y	3					17
							3	9									
10	1178	N	884	-0-	-294	-0-	62	1	820	3	Y	2					19
							2	9									

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

05	496	N	372	-0-	-124	-0-	7	1	365	2	Y	-0-					1
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					1
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	3	Y	-0-					1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	3	Y	-0-					1
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	36	1	407	3	Y	-0-					1
10	527	N	398	-0-	-129	-0-	26	1	372	3	Y	-0-					1

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

05	465	N	402	-0-	-63	-0-	34	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	48	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	451	-0-	-89	-0-	26	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	4	1	447	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	Y	1	1	8			16
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	3	1	9	Y	1					17
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	3	3	9	Y	3					20
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					20
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	35	1	914	3	Y	2	2	8			20
							2	9									
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	34	1	837	3	Y	3	14	1	3	8	6
							3	9									

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 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
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	21	1	1157	2	Y	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	977	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	4	1	1081	3	Y	-0-					-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	96	1	1086	3	Y	-0-					-0-
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	70	1	1008	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
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	13	1	833	2	N	59					102
							65	9									
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	14	1	668	2	N	57	84	1			75
							63	9									
07	744	N	654	-0-	-90	-0-	25	1	588	3	N	37	82	1			30
							41	9									
08	899	N	736	-0-	-163	-0-	678	3	58	9	N	53					83
09	750	N	658	-0-	-92	-0-	55	1	560	3	N	39					122
							43	9									
10	651	N	597	-0-	-54	-0-	67	1	494	3	N	33	76	1			79
							36	9									

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	55	1	598	2	Y	-0-					2
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	591	3	Y	-0-					2
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	636	3	Y	-0-					2
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					2
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	37	1	608	3	Y	-0-					2
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	5	1	654	3	Y	-0-					2

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
05	1054	N	846	-0-	-208	-0-	71	1	774	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	89	1	940	3	Y	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	68	1	1025	3	Y	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	924	-0-	-96	-0-	53	1	871	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	922	-0-	-163	-0-	7	1	914	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	48	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	69	1	725	3	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	46	1	699	3	Y	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	5	1	706	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	636	-0-	-144	-0-	36	1	600	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	562	-0-	-182	-0-	5	1	557	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 #: 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
05	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	112	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	88	1	1061	2	Y	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	76	1	1076	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1	1	1148	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	86	1	979	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	78	1	1028	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
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	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
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	217	1	2130	2	Y	4					16
							4	9									
06	2340	X	2320	-0-	-20	-0-	178	1	2142	2	Y	-0-					16
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	150	1	2127	3	Y	2					18
							2	9									
08	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	1	1	2304	3	Y	-0-					18
09	2310	N	2042	-0-	-268	-0-	164	1	1878	3	Y	-0-					18
10	2294	N	1909	-0-	-385	-0-	135	1	1770	3	Y	4					22
							4	9									

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
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	85	1	831	2	Y	-0-					4
06	900	N	708	-0-	-192	-0-	54	1	654	2	Y	-0-					4
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	61	1	873	3	Y	-0-					4
08	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	3			Y	-0-					4
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	71	1	815	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
10	930	N	873	-0-	-57	-0-	62	1	811	3	Y	-0-					4

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
05	1147	N	775	-0-	-372	-0-	72	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	861	-0-	-189	-0-	66	1	795	2	Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	56	1	799	3	Y	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1	1	1047	3	Y	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	81	1	925	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	759	-0-	-109	-0-	54	1	705	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
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1076	2	N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	52	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	82	1	1013	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	20	1	1114	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	103	1	987	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	119	1	1110	3	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	20	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	5	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	24	1	229	3	Y	-0-					-0-
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	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
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	82	1	800	2	Y	2					5
							2	9									
06	1350	N	638	-0-	-712	-0-	49	1	588	2	Y	1					6
							1	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	48	1	684	3	Y	2					8
							2	9									
08	899	N	607	-0-	-292	-0-	605	3	2	9	Y	2					10
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	52	1	592	3	Y	3					13
							3	9									
10	744	N	686	-0-	-58	-0-	48	1	636	3	Y	2					15
							2	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
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	34	1	502	2	Y	1					15
							1	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	3					18
							3	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	548	3	Y	-0-					18
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	11	1	574	3	Y	-0-					18
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	Y	-0-					18
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	52	1	483	3	Y	-0-					17

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	75	-0-	75	201	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	42	-0-	42	243	42	3			Y	-0-					-0-
09	278	X	35	-0-	-243	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
*10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	Y	-0-					1
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					1
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					1
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					1
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					1
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	75	1	1099	2	Y	-0-					4
06	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	54	1	1095	2	Y	1					5
							1	9									
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	93	1	1156	3	Y	-0-					5
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	25	1	1364	3	Y	-0-					5
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	112	1	1068	3	Y	-0-					5
10	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	112	1	1044	3	Y	-0-					5

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

05	1054	N	677	-0-	-377	-0-	42	1	621	2	Y	13					13
							14	9									
06	960	N	323	-0-	-637	-0-	15	1	305	2	Y	3					16
							3	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	10					26
							11	9									
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	14	1	768	3	Y	5					31
							6	9									
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	105	1	1002	3	Y	-0-					31
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	20	1	182	3	Y	-0-					31

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2			Y	-0-					37
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	3	3	9	Y	3					40
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	3	6	9	Y	5					45
08	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	3			Y	-0-					45
09	1380	N	1212	-0-	-168	-0-	45	1	1165	3	Y	2					47
							2	9									
10	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	47	1	1173	3	Y	-0-	31	1			16

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

05	1705	X	1379	-0-	-326	-0-	88	1	1291	2	Y	-0-					9
06	1590	X	1531	-0-	-59	-0-	72	1	1458	2	Y	1					10
							1	9									
07	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	96	1	1187	3	Y	-0-					10
08	1643	X	1414	-0-	-229	-0-	25	1	1389	3	Y	-0-					10
*09	1530	X	1014	-0-	-516	-0-	96	1	917	3	Y	1					11
							1	9									
10	1581	X	971	-0-	-610	-0-	94	1	877	3	Y	-0-					11

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

05	2759	X	2643	-0-	-116	-0-	245	1	2396	2	Y	2					7
							2	9									
06	2610	X	2532	-0-	-78	-0-	194	1	2337	2	Y	1					8
							1	9									
07	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	166	1	2366	3	Y	2					10
							2	9									
08	2697	X	2500	-0-	-197	-0-	2499	3	1	9	Y	1					11
09	2610	X	2421	-0-	-189	-0-	195	1	2222	3	Y	4					15
							4	9									
10	2635	X	1920	-0-	-715	-0-	136	1	1782	3	Y	2					17
							2	9									

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
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	9	1	556	2	Y	29	39	1	1	8	3
							32	9									
06	630	N	388	-0-	-242	-0-	8	1	358	2	Y	20					23
							22	9									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	Y	11	16	1	2	8	16
							12	9									
08	589	N	339	-0-	-250	-0-	297	3	42	9	Y	38	23	1			31
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	24	1	241	3	Y	10	37	1	1	8	3
							11	9									
10	527	N	457	-0-	-70	-0-	50	1	375	3	Y	29					32
							32	9									

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	54	1	739	2	Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	436	-0-	-370	-0-	8	1	428	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	378	-0-	-282	-0-	34	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	363	-0-	-164	-0-	32	1	331	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

05	806	N	398	-0-	-408	-0-	25	1	372	2	Y	1					5
							1	9									
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	21	1	428	2	Y	4					9
							4	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	43	1	526	3	Y	2					11
							2	9									
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	40	1	2240	3	Y	2	1	8			12
							2	9									
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	202	1	1923	3	Y	2					14
							2	9									
*10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	148	1	1382	3	Y	3					17
							3	9									

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	Y	-0-					2
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					2
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					2
08	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			Y	-0-					2
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	-0-					2
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					2

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

05	589	N	553	-0-	-36	-0-	51	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	37	1	442	2	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	3	Y	-0-					-0-
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	546	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
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	820	2	Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	65	1	811	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	16	1	891	3	Y	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	79	1	754	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	79	1	738	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	682	N	658	-0-	-24	-0-	42	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	49	1	613	3	Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	12	1	675	3	Y	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	62	1	587	3	Y	26	26	8			-0-
							29	9									
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	63	1	589	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

05	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	17	1	1047	2	Y	21					37
							23	9									
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	19	1	902	2	Y	20	43	1			14
							22	9									
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	44	1	1039	3	Y	25					39
							28	9									
08	1085	N	315	-0-	-770	-0-	312	3	3	9	Y	3					42
09	930	N	316	-0-	-614	-0-	27	1	268	3	Y	19	15	1	1	8	45
							21	9									
10	1116	N	360	-0-	-756	-0-	43	1	317	3	Y	-0-	5	1			40

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

05	496	N	427	-0-	-69	-0-	27	1	393	2	Y	6					6
							7	9									
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	19	1	373	2	Y	1					7
							1	9									
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	393	3	Y	5					12
							6	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	8	1	443	3	Y	3					15
							3	9									
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	413	3	Y	-0-					15
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	38	1	358	3	Y	-0-					15

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
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	36	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	50	1	621	3	Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	11	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	48	1	458	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	468	-0-	-214	-0-	45	1	423	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

05	1643	X	1153	-0-	-490	-0-	18	1	1129	2	Y	5					10
							6	9									
06	2220	X	994	-0-	-1226	-0-	20	1	970	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
07	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	72	1	1681	3	Y	6					9
							7	9									
08	2294	X	1659	-0-	-635	-0-	1656	3	3	9	Y	3	11	1			1
09	1230	X	1127	-0-	-103	-0-	101	1	1024	3	Y	2					3
							2	9									
10	1767	X	1254	-0-	-513	-0-	149	1	1103	3	Y	2					5
							2	9									

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

05	465	N	206	-0-	-259	-0-	13	1	189	2	Y	4					4
							4	9									
06	330	N	170	-0-	-160	-0-	8	1	161	2	Y	1					5
							1	9									
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	4					9
							4	9									
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	1	1	108	3	Y	2					11
							2	9									
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					11
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					11

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

05	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	65	1	956	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	47	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	79	1	979	3	Y	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	19	1	1045	3	Y	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	94	1	900	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	851	-0-	-203	-0-	83	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

05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					3
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					3
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					3
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					3
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					3
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					3

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
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	26	1	253	2	Y	1					31
							1	9									
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					31
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	Y	4					35
							4	9									
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					35
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	20	1	235	3	Y	11					46
							12	9									
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	7					53
							8	9									

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
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	44	1	604	2	Y	5	1	8			21
							6	9									
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	52	1	589	3	Y	2					23
							2	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	52	1	645	3	Y	4					27
							4	9									
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	6	1	724	3	Y	3	1	8			29
							3	9									
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	53	1	641	3	Y	5	1	8			33
							6	9									
10	713	N	607	-0-	-106	-0-	37	1	564	3	Y	5	29	1	1	8	8
							6	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
05	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	101	1	1482	2	Y	1					7
							1	9									
06	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	67	1	1346	2	Y	5					12
							6	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	116	1	1439	3	Y	3					15
							3	9									
08	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	26	1	1406	3	Y	2					17
							2	9									
09	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	132	1	1257	3	Y	2					19
							2	9									
10	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	139	1	1295	3	Y	3					22
							3	9									

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
05	2263	X	2044	-0-	-219	-0-	32	1	1945	2	Y	61	84	1			7
							67	9									
06	2190	X	1845	-0-	-345	-0-	37	1	1764	2	Y	40					47
							44	9									
07	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	69	1	1608	3	Y	22	36	1			33
							24	9									
08	2046	X	1658	-0-	-388	-0-	1570	3	88	9	Y	80	49	1			64
09	1980	X	1491	-0-	-489	-0-	132	1	1337	3	Y	20	77	1			7
							22	9									
10	2046	X	1564	-0-	-482	-0-	178	1	1322	3	Y	58					65
							64	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	53	1	783	2	Y	2					8
							2	9									
06	990	N	850	-0-	-140	-0-	40	1	803	2	Y	6					14
							7	9									
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	71	1	874	3	Y	3					17
							3	9									
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	15	1	831	3	Y	2					19
							2	9									
09	840	N	769	-0-	-71	-0-	73	1	693	3	Y	3					22
							3	9									
10	961	N	774	-0-	-187	-0-	75	1	695	3	Y	4					26
							4	9									

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	92	1	1353	2	Y	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	70	1	1406	2	Y	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	101	1	1249	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	25	1	1348	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	133	1	1272	3	Y	-0-					-0-
*10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	140	1	1300	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	111	1	1636	2	Y	1					5
							1	9									
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	83	1	1674	2	Y	1					6
							1	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	120	1	1492	3	Y	1					7
							1	9									
08	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	30	1	1689	3	Y	1					8
							1	9									
09	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	157	1	1497	3	Y	1					9
							1	9									
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	157	1	1462	3	Y	-0-					9

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

05	620	N	482	-0-	-138	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
06	540	N	440	-0-	-100	-0-	21	1	419	2	N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	36	1	452	3	N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	9	1	527	3	N	-0-					-0-
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	39	1	375	3	N	-0-					-0-
10	496	N	293	-0-	-203	-0-	28	1	265	3	N	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	55	1	683	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	13	1	717	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	66	1	626	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	681	-0-	-63	-0-	66	1	615	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	137	2	N	20					60
							22	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	9	47	1			22
							10	9									
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	9	1	108	3	N	10					32
							11	9									
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	2	1	102	3	N	8					40
							9	9									
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	11	1	102	3	N	22					62
							24	9									
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	8	45	1	1	8	24
							9	9									

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

05	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	66	1	963	2	Y	2					28
							2	9									
06	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	54	1	1076	2	Y	-0-					28
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	96	1	1191	3	Y	2					30
							2	9									
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	24	1	1338	3	Y	5					35
							6	9									
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	118	1	1120	3	Y	5					40
							6	9									
10	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	121	1	1127	3	Y	5					45
							6	9									

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	120	1	1766	2	Y	9					37
							10	9									
06	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	89	1	1796	2	Y	10					47
							11	9									
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	135	1	1677	3	Y	6					53
							7	9									
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	34	1	1886	3	Y	6					59
							7	9									
09	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	161	1	1539	3	Y	4					63
							4	9									
10	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	170	1	1587	3	Y	1					64
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	Y	1					1
							1	9									
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	6	1	329	3	Y	1					2
							1	9									
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	27	1	252	3	Y	-0-					2
10	372	N	284	-0-	-88	-0-	27	1	256	3	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									

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
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	4	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-

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
05	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	106	1	1561	2	Y	-0-					52
06	1860	N	1516	-0-	-344	-0-	72	1	1444	2	Y	-0-	37	1			15
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	122	1	1514	3	Y	9					24
							10	9									
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	31	1	1714	3	Y	7					31
							8	9									
09	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	145	1	1378	3	Y	5					36
							6	9									
10	1643	N	1253	-0-	-390	-0-	121	1	1129	3	Y	3	26	1			13
							3	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
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	164	1	2410	2	Y	-0-					12
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	114	1	2297	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	182	1	2251	3	Y	3					12
							3	9									
08	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	44	1	2408	3	Y	2					14
							2	9									
09	2400	N	2330	-0-	-70	-0-	221	1	2107	3	Y	2					16
							2	9									
*10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	242	1	2256	3	Y	1	10	1			7
							1	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
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	49	1	725	2	Y	-0-					43
06	1080	N	805	-0-	-275	-0-	38	1	767	2	Y	-0-	31	1			12
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	57	1	700	3	Y	8					20
							9	9									
08	775	N	613	-0-	-162	-0-	10	1	597	3	Y	5					25
							6	9									
09	810	N	143	-0-	-667	-0-	13	1	124	3	Y	5					30
							6	9									
10	775	N	219	-0-	-556	-0-	21	1	196	3	Y	2	24	1			8
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	823	X	823	-0-	-0-	-0-	13	1	788	2	Y	20					36
							22	9									
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	21	1	1016	2	Y	20	42	1			14
							22	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	54	1	1255	3	Y	25					39
							28	9									
08	3100	N	3409	-0-	309	309	3405	3	4	9	Y	4					43
09	3000	N	3069	-0-	69	378	274	1	2775	3	Y	18	16	1			45
							20	9									
*10	3069	N	2691	-0-	-378	-0-	320	1	2370	3	Y	1	5	1			41
							1	9									

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	36	1	534	2	Y	3					40
							3	9									
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	27	1	542	2	Y	-0-					40
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	546	3	Y	15					55
							17	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	11	1	577	3	Y	2					57
							2	9									
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	54	1	513	3	Y	-0-					57
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	58	1	536	3	Y	-0-					57

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
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	734	2	Y	-0-					64
06	870	N	785	-0-	-85	-0-	37	1	740	2	Y	7	21	1			50
							8	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	52	1	649	3	Y	15					65
							17	9									
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	13	1	714	3	Y	10					75
							11	9									
09	780	N	639	-0-	-141	-0-	60	1	569	3	Y	9					84
							10	9									
10	713	N	496	-0-	-217	-0-	48	1	444	3	Y	4	56	1			32
							4	9									

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
05	2077	N	1607	-0-	-470	-0-	24	1	1497	2	Y	78	48	1			62
							86	9									
06	1620	N	1473	-0-	-147	-0-	29	1	1398	2	Y	42	73	1			31
							46	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	56	1	1310	3	Y	21	28	1			24
							23	9									
08	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1450	3	43	9	Y	39					63
09	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	117	1	1185	3	Y	55					118
							61	9									
10	1395	N	564	-0-	-831	-0-	61	1	455	3	Y	44	84	1			78
							48	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	63	1	1184	2	Y	5					16
							6	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	83	1	1130	3	Y	3					19
							3	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	91	1	1245	3	Y	8	16	1	1	8	10
							9	9									
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1	1	1331	3	Y	2					12
							2	9									
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	91	1	1245	3	Y	1					13
							1	9									
10	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	71	1	1241	3	Y	4					17
							4	9									

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

05	496	N	441	-0-	-55	-0-	116	1	324	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	98	1	267	3	Y	-0-					2
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	91	1	282	3	Y	-0-					2
08	434	N	327	-0-	-107	-0-	41	1	286	3	Y	-0-					2
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	52	1	269	3	Y	-0-					2
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	40	1	284	3	Y	-0-					2

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	166	1	1904	2	Y	5					25
							6	9									
06	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	200	1	1741	3	Y	3					28
							3	9									
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	218	1	1832	3	Y	5					33
							6	9									
08	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	89	1	1897	3	Y	2					35
							2	9									
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	220	1	1725	3	Y	6					41
							7	9									
10	2046	N	1849	-0-	-197	-0-	139	1	1703	3	Y	6	37	1			10
							7	9									

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	180	1	506	2	Y	-0-					1
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	188	1	508	3	Y	-0-					1
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	192	1	599	3	Y	-0-					1
08	682	N	599	-0-	-83	-0-	76	1	523	3	Y	-0-					1
09	690	N	588	-0-	-102	-0-	96	1	492	3	Y	-0-					1
10	806	N	442	-0-	-364	-0-	55	1	387	3	Y	-0-					1

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

05	651	N	550	-0-	-101	-0-	27	1	511	2	Y	11	1	8			39
							12	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	512	3	Y	14	27	1			26
							15	9									
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	606	3	Y	18	23	1	1	8	20
							20	9									
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	514	3	18	9	Y	16					36
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	561	3	Y	14	22	1	4	8	24
							15	9									
10	682	N	549	-0-	-133	-0-	29	1	503	3	Y	15	23	1	1	8	15
							17	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	30	1	562	2	Y	3					6
							3	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	41	1	565	3	Y	2					8
							2	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	571	3	Y	4	8	1			4
							4	9									
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	586	3	1	9	Y	1					5
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	558	3	Y	1					6
							1	9									
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	591	3	Y	2					8
							2	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
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1199	2	Y	13					33
							14	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	52	1	701	3	Y	8					41
							9	9									
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	74	1	1004	3	Y	19	37	1			23
							21	9									
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1	1	1318	3	Y	4					27
							4	9									
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	70	1	957	3	Y	3					30
							3	9									
10	1085	N	698	-0-	-387	-0-	38	1	651	3	Y	8					38
							9	9									

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	822	-0-	-201	-0-	41	1	780	2	Y	1					3
							1	9									
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	60	1	823	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	76	1	1039	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	1	1	848	3	Y	1					2
							1	9									
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	71	1	963	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	55	1	959	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
05	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	50	1	1281	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	46	1	1155	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	114	1	1115	2	N	125	128	1	1	8	21
							138	9									
06	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	86	1	1038	2	N	104	98	1			27
							114	9									
07	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	79	1	1116	3	N	12	23	1	1	8	15
							13	9									
08	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1158	3	100	9	N	91	70	1			36
09	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	52	1	1041	3	N	10	27	1			19
							11	9									
10	1209	N	906	-0-	-303	-0-	64	1	842	3	N	-0-					19

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
05	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	117	1	1139	2	N	3	1	8			42
							3	9									
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	152	1	1129	3	N	1					43
							1	9									
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	149	1	1330	3	N	5					48
							6	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	67	1	1471	3	N	-0-					48
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	156	1	1349	3	N	-0-					48
10	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	155	1	1146	3	N	1	1	8			48
							1	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
05	899	N	775	-0-	-124	-0-	39	1	727	2	Y	8					21
							9	9									
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	56	1	757	3	Y	5					26
							6	9									
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	67	1	918	3	Y	11	23	1			14
							12	9									
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	944	3	3	9	Y	3					17
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	61	1	837	3	Y	1					18
							1	9									
10	992	N	848	-0-	-144	-0-	46	1	796	3	Y	5					23
							6	9									

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
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	2					9
							2	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	3	5	1			7
							3	9									
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	199	3	3	9	Y	3					9
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	11	1	143	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	8	3	2	9	Y	2	4	1			5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	28	1	522	2	Y	6					13
							7	9									
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	39	1	534	3	Y	3					16
							3	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	57	1	784	3	Y	8	15	1			9
							9	9									
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	803	3	2	9	Y	2					11
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	53	1	718	3	Y	1					12
							1	9									
10	837	N	533	-0-	-304	-0-	29	1	501	3	Y	3					15
							3	9									

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

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-
10	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

05	372	N	306	-0-	-66	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	6	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

05	372	N	303	-0-	-69	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					5
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	12	1	251	2	Y	-0-	3	1			2
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	1					3
							1	9									
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	4	1	266	3	Y	1					4
							1	9									
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					4
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	23	1	218	3	Y	-0-	3	1			1

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

05	372	N	339	-0-	-33	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	6	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	282	-0-	-90	-0-	27	1	255	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 C WELL #: 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
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	3					12
							3	9									
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	4	8	1			8
							4	9									
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	23	3	Y	4					10
							4	9									
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	3	2	9	Y	2	5	1			4

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
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	83	1	1141	2	Y	69	1	8			100
							76	9									
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	63	1	1010	2	Y	59	93	1			66
							65	9									
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	109	1	1051	3	Y	57	72	1	1	8	50
							63	9									
08	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	20	1	1091	3	Y	63					113
							69	9									
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	96	1	988	3	Y	57					170
							63	9									
10	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	84	1	873	3	Y	55	154	1	1	8	70
							61	9									

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
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	183	1	2499	2	Y	93					145
							102	9									
06	2520	X	2314	-0-	-206	-0-	133	1	2109	2	Y	65	178	1			32
							72	9									
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	266	1	2552	3	Y	88	105	1			15
							97	9									
08	3007	X	2695	-0-	-312	-0-	48	1	2583	3	Y	58					73
							64	9									
09	2910	X	2337	-0-	-573	-0-	201	1	2066	3	Y	64					137
							70	9									
10	2914	X	2052	-0-	-862	-0-	175	1	1811	3	Y	60	130	1			67
							66	9									

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
05	1488	N	692	-0-	-796	-0-	59	1	633	2	Y	-0-					8
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	98	1	1030	3	Y	-0-					8
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	49	1	748	3	Y	-0-					8
08	682	N	606	-0-	-76	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					8
09	1140	N	412	-0-	-728	-0-	23	1	389	3	Y	-0-					8
10	806	N	188	-0-	-618	-0-	2	1	186	3	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	Y	10					40
							11	9									
06	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	74	1	1011	3	Y	11	25	1			26
							12	9									
07	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	80	1	1089	3	Y	12	19	1			19
							13	9									
08	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1	1	1310	3	Y	14					33
							15	9									
09	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	82	1	1113	3	Y	8	18	1			23
							9	9									
10	1178	X	1123	-0-	-55	-0-	60	1	1050	3	Y	12	19	1			16
							13	9									

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
05	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	147	1	2160	2	Y	-0-					31
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	126	1	2536	2	Y	5	11	1			25
							6	9									
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	185	1	2291	3	Y	10					35
							11	9									
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	42	1	2309	3	Y	7					42
							8	9									
09	2670	N	2088	-0-	-582	-0-	197	1	1883	3	Y	7					49
							8	9									
10	2480	N	2034	-0-	-446	-0-	197	1	1835	3	Y	2	33	1			18
							2	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
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	29	1	426	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	8	1	471	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	398	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	41	1	384	3	Y	18	18	8			-0-
							20	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
*11	1590	X	1500	-0-	-90	-0-	123	1	1377	3	Y	-0-					19
*12	1550	X	827	-0-	-723	-0-	74	1	753	3	Y	-0-					19
*01	1798	X	763	-0-	-1035	-0-	67	1	696	3	Y	-0-					19
*02	1624	X	678	-0-	-946	-0-	61	1	617	3	Y	-0-					19
*03	1798	X	524	-0-	-1274	-0-	55	1	469	3	Y	-0-					19
*04	1500	X	406	-0-	-1094	-0-	34	1	372	3	Y	-0-					19
*05	837	X	592	-0-	-245	-0-	45	1	547	3	Y	-0-					19
*06	750	X	530	-0-	-220	-0-	38	1	481	3	Y	10	15	1			14
							11	9									
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	527	3	Y	11					25
							12	9									
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	51	1	517	3	Y	24	18	1			31
							26	9									
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	64	1	754	3	Y	3					34
							3	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					34

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					19
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					19
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					19
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			4
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	77	1	909	3	Y	3					10
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	88	1	1062	3	Y	477	389	1			312
							525	9									
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	427	498	1			241
							470	9									
07	651	X	547	-0-	-104	-0-	1	1	7	3	Y	490	498	1			233
							539	9									
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	546	376	1			403
09	1620	X	609	-0-	-1011	-0-	1	1	7	3	Y	546	761	1			188
							601	9									
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					188

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

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-
10	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
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	59					132
06	1140	X	110	-0-	-1030	-0-	7	1	91	3	Y	11					143
							12	9									
07	651	N	11	-0-	-640	-0-	3	3	8	9	Y	7	94	1			56
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	62					118
							68	9									
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	49	79	1			88
							54	9									
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					88

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	10					10
							11	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	81	-0-	-167	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	Y	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	25					25
							28	9									
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	88	1	1048	3	Y	5	19	1			11
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	117	1	1408	3	N	-0-					157
06	1470	X	1011	-0-	-459	-0-	74	1	934	3	N	3	141	1			19
							3	9									
07	1643	X	1509	-0-	-134	-0-	110	1	1399	3	N	-0-					19
08	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	186	1	1894	3	N	52					71
							57	9									
09	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	163	1	1934	3	N	31					102
							34	9									
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					102

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	54	1	649	3	Y	10	65	1			28
							11	9									
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	45	1	566	3	Y	-0-					28
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	51	1	656	3	Y	11					39
							12	9									
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	68	1	698	3	Y	28					67
							31	9									
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	65	1	777	3	Y	9					76
							10	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					76

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	82	14	1			68
							90	9									
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	82	92	1			58
							90	9									
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	58	103	1			13
							64	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					13

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	9	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1769	-0-	-184	-0-	130	1	1561	3	Y	71	134	1			28
							78	9									
06	1740	X	1659	-0-	-81	-0-	114	1	1438	3	Y	97	41	1			84
							107	9									
07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	132	1	1679	3	Y	122	133	1			73
							134	9									
08	1829	X	1573	-0-	-256	-0-	129	1	1315	3	Y	117	96	1			94
							129	9									
09	1770	X	1727	-0-	-43	-0-	122	1	1443	3	Y	147	155	1			86
							162	9									
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					86

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	50 68	1 9	899	3	Y	62	34	1			44
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	45 46	1 9	945	3	Y	42	34	1			52
07	1085	X	811	-0-	-274	-0-	35 59	1 9	717	3	Y	54	64	1			42
08	1085	X	902	-0-	-183	-0-	28 32	1 9	842	3	Y	29	26	1			45
09	1050	X	865	-0-	-185	-0-	35 14	1 9	816	3	Y	13	44	1			14
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					14

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	27 163	1 9	494	3	Y	148	186	1			62
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	13 105	1 9	279	3	Y	95					157
07	651	N	497	-0-	-154	-0-	18 102	1 9	377	3	Y	93	172	1			78
08	682	N	561	-0-	-121	-0-	17 53	1 9	491	3	Y	48	92	1			34
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	11 37	1 9	258	3	Y	34	61	1			7
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					7

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 193493 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5945 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2	1	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6 18	1 9	150	3	Y	16	13	1			3
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	Y	-0-					86
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	Y	-0-					86
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	3	Y	-0-					86
08	434	N	262	-0-	-172	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					86
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	143	1	1695	3	Y	-0-					86
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					86

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
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	85 58	1 9	1028	3	Y	53	76	1			80
06	1410	N	948	-0-	-462	-0-	68 26	1 9	854	3	Y	24					104
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	131 21	1 9	1673	3	Y	19	56	1			67
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	130 21	1 9	1324	3	Y	19					86
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	129 18	1 9	1526	3	Y	16	59	1			43
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					43

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	31	40	1			12
							34	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	69	22	1			59
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	3	22	9	Y	20	68	1			11
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	81	28	1			64
							89	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	82	1			24
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	423	3	Y	9	18	1			16
							10	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	441	3	Y	7					23
							8	9									
07	806	X	615	-0-	-191	-0-	44	1	564	3	Y	6					29
							7	9									
08	806	X	730	-0-	-76	-0-	65	1	664	3	Y	1	20	1			10
							1	9									
09	780	X	558	-0-	-222	-0-	43	1	515	3	Y	-0-					10
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	205	1	3716	3	Y	72	97	1			126
							79	9									
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	261	1	5455	3	Y	31	91	1			66
							34	9									
07	2232	X	1917	-0-	-315	-0-	86	1	1785	3	Y	42					108
							46	9									
08	3999	X	1767	-0-	-2232	-0-	57	1	1685	3	Y	23	77	1			54
							25	9									
09	5760	X	689	-0-	-5071	-0-	28	1	651	3	Y	9					63
							10	9									
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	74	1	886	3	Y	7	18	1			15
							8	9									
06	990	N	715	-0-	-275	-0-	52	1	654	3	Y	8					23
							9	9									
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	67	1	859	3	Y	5					28
							6	9									
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	80	1	811	3	Y	1	19	1			10
							1	9									
09	720	N	587	-0-	-133	-0-	46	1	541	3	Y	-0-					10
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	114	1	2057	3	Y	51	43	1			75
							56	9									
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	76	1	1589	3	Y	23	55	1			43
							25	9									
07	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	84	1	1728	3	Y	31					74
							34	9									
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	16	53	1			37
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	8					45
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					45

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

05	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	76	3	Y	2	23	1			9
							2	9									
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					9
07	217	N	88	-0-	-129	-0-	6	1	78	3	Y	4					13
							4	9									
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	7					20
							8	9									
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	2					22
							2	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					22

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

05	2232	X	2065	-0-	-167	-0-	154	1	1849	3	Y	56	58	1			76
							62	9									
06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	132	1	1665	3	Y	24					100
							26	9									
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	172	1	2194	3	Y	14	54	1			60
							15	9									
08	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	188	1	1915	3	Y	16					76
							18	9									
09	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	159	1	1885	3	Y	12	52	1			36
							13	9									
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					36

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	928	3	N	136	184	1			117
							150	9									
06	1350	N	963	-0-	-387	-0-	39	1	814	3	N	100					217
							110	9									
07	1395	X	957	-0-	-438	-0-	41	1	846	3	N	64	188	1			93
							70	9									
08	1395	X	902	-0-	-493	-0-	27	1	794	3	N	74					167
							81	9									
09	1080	X	947	-0-	-133	-0-	34	1	804	3	N	99	179	1			87
							109	9									
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					87

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	207	1	2491	3	Y	55	93	1			34
							61	9									
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	361	1	4550	3	Y	41					75
							45	9									
07	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	246	1	3136	3	Y	31	41	1			65
							34	9									
08	3844	X	1356	-0-	-2488	-0-	118	1	1199	3	Y	35	39	1			61
							39	9									
09	4950	X	226	-0-	-4724	-0-	16	1	190	3	Y	18	40	1			39
							20	9									
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					39

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	68	1	822	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	701	-0-	-199	-0-	52	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	69	1	885	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	80	1	811	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	52	1	615	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	172	1	2073	3	Y	169	303	1			66
							186	9									
06	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	126	1	1581	3	Y	202	94	1			174
							222	9									
07	2635	X	1597	-0-	-1038	-0-	96	1	1228	3	Y	248	274	1			148
							273	9									
08	2635	X	1487	-0-	-1148	-0-	115	1	1168	3	Y	185	185	1			148
							204	9									
09	2550	X	1141	-0-	-1409	-0-	73	1	864	3	Y	185	225	1			108
							204	9									
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					108

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
05	1674	X	1211	-0-	-463	-0-	86	1	1037	3	Y	80	114	1			50
							88	9									
06	1410	X	1266	-0-	-144	-0-	87	1	1096	3	Y	75					125
							83	9									
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	134	1	1715	3	Y	54	67	1			112
							59	9									
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	126	1	1288	3	Y	65	68	1			109
							72	9									
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	122	1	1449	3	Y	31	70	1			70
							34	9									
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					70

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	62	1	697	3	Y	-0-					8
*12	806	N	525	-0-	-281	-0-	47	1	478	3	Y	-0-					8
*01	806	X	497	-0-	-309	-0-	43	1	454	3	Y	-0-					8
*02	728	X	442	-0-	-286	-0-	40	1	402	3	Y	-0-					8
*03	775	X	342	-0-	-433	-0-	36	1	306	3	Y	-0-					8
*04	750	X	414	-0-	-336	-0-	35	1	379	3	Y	-0-					8
*05	527	X	418	-0-	-109	-0-	32	1	386	3	Y	-0-					8
*06	480	X	339	-0-	-141	-0-	25	1	310	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	431	3	Y	4					10
							4	9									
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	488	3	Y	9	7	1			12
							10	9									
*09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	159	1	1885	3	Y	1					13
							1	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	136	1	1640	3	Y	6					11
							7	9									
06	1380	X	1316	-0-	-64	-0-	97	1	1219	3	Y	-0-					11
07	2108	X	1296	-0-	-812	-0-	94	1	1199	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
08	2108	X	1390	-0-	-718	-0-	124	1	1262	3	Y	4					11
							4	9									
09	2040	X	1417	-0-	-623	-0-	110	1	1304	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					7

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	180	1	3249	3	Y	42	22	1			30
							46	9									
06	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	221	1	4628	3	Y	28	23	1			35
							31	9									
07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	267	1	5507	3	Y	36	43	1			28
							40	9									
08	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	176	1	5208	3	Y	21	17	1			32
							23	9									
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	207	1	4862	3	Y	11	32	1			11
							12	9									
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					11

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

05	581	X	581	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	Y	11	17	1			4
							12	9									
06	480	X	378	-0-	-102	-0-	27	1	337	3	Y	13	6	1			11
							14	9									
07	559	X	559	-0-	-0-	-0-	39	1	501	3	Y	17	18	1			10
							19	9									
08	589	X	527	-0-	-62	-0-	46	1	464	3	Y	15	13	1			12
							17	9									
09	642	X	642	-0-	-0-	-0-	49	1	578	3	Y	14	18	1			8
							15	9									
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	110	1	1329	3	Y	4	11	1			2
							4	9									
06	960	X	938	-0-	-22	-0-	69	1	865	3	Y	4					6
							4	9									
07	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	74	1	945	3	Y	5	3	1			8
							6	9									
08	1457	N	816	-0-	-641	-0-	73	1	741	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
09	930	N	812	-0-	-118	-0-	63	1	749	3	Y	-0-	3	1			2
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					2

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					90
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					90
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					90
08	248	N	156	-0-	-92	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					90
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					90
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					90

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	81	1	971	3	Y	41	59	1			26
							45	9									
06	1440	X	1032	-0-	-408	-0-	73	1	925	3	Y	31					57
							34	9									
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	22	30	1			49
08	1488	X	37	-0-	-1451	-0-	1	1	8	3	Y	25	29	1			45
							28	9									
09	1200	X	647	-0-	-553	-0-	49	1	584	3	Y	13	29	1			29
							14	9									
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					29

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

05	1643	X	1637	-0-	-6	-0-	120	1	1450	3	Y	61	52	1			40
							67	9									
06	1770	X	1450	-0-	-320	-0-	102	1	1279	3	Y	63	67	1			36
							69	9									
07	1829	X	1658	-0-	-171	-0-	115	1	1465	3	Y	71	73	1			34
							78	9									
08	1829	X	1605	-0-	-224	-0-	136	1	1383	3	Y	78	54	1			58
							86	9									
09	1590	X	1476	-0-	-114	-0-	108	1	1281	3	Y	79	109	1			28
							87	9									
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					28

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

05	279	N	172	-0-	-107	-0-	13	1	158	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	696	3	Y	16	8	1			9
							18	9									
07	496	N	138	-0-	-358	-0-	10	1	122	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
08	186	N	53	-0-	-133	-0-	5	1	47	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	780	N	86	-0-	-694	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	377	-0-	-677	-0-	29	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	334	-0-	-386	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	539	-0-	-205	-0-	39	1	500	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	389	-0-	-262	-0-	35	1	354	3	Y	-0-					-0-
09	630	X	351	-0-	-279	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	Y	93	51	1			65
							102	9									
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	62	50	1			77
							68	9									
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	169	115	1			131
							186	9									
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	6	1	191	3	Y	150	81	1			200
							165	9									
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	77	198	1			79
							85	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					79

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	10	-0-	-207	-0-	1	1	8	3	Y	1					3
							1	9									
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	Y	1					4
							1	9									
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					4
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	372	X	365	-0-	-7	-0-	28	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	326	-0-	-4	-0-	24	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	368	-0-	-97	-0-	27	1	341	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	30	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	136	-0-	-434	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	196	-0-	-517	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	695	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	27 56	1 9	494	3	Y	51	27	1			36
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	29 39	1 9	607	3	Y	35	28	1			43
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	60 50	1 9	1246	3	Y	45	53	1			35
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	27 29	1 9	814	3	Y	26	21	1			40
09	690	N	559	-0-	-131	-0-	22 13	1 9	524	3	Y	12	39	1			13
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	39 8	1 9	699	3	Y	7					82
06	990	N	579	-0-	-411	-0-	26 1	1 9	552	3	Y	1	64	1			19
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	3	Y	-0-					19
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	28	1	820	3	Y	-0-					19
09	3000	N	3586	-0-	586	586	146	1	3440	3	Y	-0-					19
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	1426	X	1351	-0-	-75	-0-	68 46	1 9	1237	3	Y	42					194
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	116 26	1 9	2425	3	Y	24	122	1			96
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	145 15	1 9	2998	3	Y	14					110
08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	80 63	1 9	2374	3	Y	57					167
09	2580	X	2157	-0-	-423	-0-	87 25	1 9	2045	3	Y	23	127	1			63
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	2418	X	1025	-0-	-1393	-0-	78 8	1 9	939	3	Y	7					15
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	223 1	1 9	2806	3	Y	1					16
07	2914	X	2527	-0-	-387	-0-	183 6	1 9	2338	3	Y	5	11	1			10
08	2914	X	1859	-0-	-1055	-0-	165 7	1 9	1687	3	Y	6					16
09	3030	X	1442	-0-	-1588	-0-	112 6	1 9	1324	3	Y	5	11	1			10
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	1529	-0-	-2718	-0-	115	1	1385	3	Y	26	19	1			34
							29	9									
06	4110	X	1323	-0-	-2787	-0-	96	1	1213	3	Y	13					47
							14	9									
07	1798	X	1571	-0-	-227	-0-	114	1	1450	3	Y	6	25	1			28
							7	9									
08	1798	X	1144	-0-	-654	-0-	101	1	1034	3	Y	8					36
							9	9									
09	1740	X	1285	-0-	-455	-0-	99	1	1180	3	Y	5	24	1			17
							6	9									
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					17

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	38					38
							42	9									
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	40	27	1			51
							44	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	17					68
							19	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					68

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	987	X	987	-0-	-0-	-0-	75	1	906	3	Y	5					10
							6	9									
06	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	81	1	1022	3	Y	-0-					10
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	93	1	1183	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1042	3	Y	4					11
							4	9									
09	1110	N	945	-0-	-165	-0-	73	1	869	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					7

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	110	1	1982	3	N	-0-					68
06	2220	X	1720	-0-	-500	-0-	75	1	1579	3	N	60					128
							66	9									
07	2294	X	1900	-0-	-394	-0-	88	1	1812	3	N	-0-					128
08	2294	X	1688	-0-	-606	-0-	55	1	1633	3	N	-0-					128
09	2010	X	1726	-0-	-284	-0-	70	1	1656	3	N	-0-					128
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					128

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
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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	Y	73					73
							80	9									
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	76	1	897	3	Y	11	58	1			26
							12	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
05	4185	X	2592	-0-	-1593	-0-	196	1	2356	3	Y	36	67	1			14
							40	9									
06	4320	X	3173	-0-	-1147	-0-	230	1	2889	3	Y	49	21	1			42
							54	9									
07	4464	X	2357	-0-	-2107	-0-	167	1	2126	3	Y	58	66	1			34
							64	9									
08	4464	X	1966	-0-	-2498	-0-	170	1	1733	3	Y	57	46	1			45
							63	9									
09	3180	X	769	-0-	-2411	-0-	55	1	656	3	Y	53	67	1			31
							58	9									
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					31

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

05	651	N	508	-0-	-143	-0-	38	1	460	3	Y	9	15	1			5
							10	9									
06	480	N	323	-0-	-157	-0-	23	1	292	3	Y	7					12
							8	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	417	3	Y	5	6	1			11
							6	9									
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	37	1	374	3	Y	5	7	1			9
							6	9									
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	415	3	Y	2	6	1			5
							2	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					5

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

05	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	230	1	2773	3	Y	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	140	1	1758	3	Y	-0-					-0-
07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	138	1	1766	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	1475	-0-	-1532	-0-	132	1	1343	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	935	-0-	-1975	-0-	73	1	862	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	33	-0-	-246	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	56	-0-	-124	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	678	3	Y	9	87	1			33
							10	9									
06	1020	N	792	-0-	-228	-0-	58	1	733	3	Y	1					34
							1	9									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	62	1	786	3	Y	10					44
							11	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	73	1	743	3	Y	27					71
							30	9									
09	780	N	670	-0-	-110	-0-	51	1	611	3	Y	7					78
							8	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					78

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	37	1	446	3	Y	2					4
							2	9									
06	630	N	493	-0-	-137	-0-	36	1	457	3	Y	-0-					4
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	547	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	64	1	649	3	Y	1					4
							1	9									
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	51	1	606	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	6	1	114	3	Y	5					17
							6	9									
06	480	N	133	-0-	-347	-0-	6	1	124	3	Y	3	11	1			9
							3	9									
07	496	X	280	-0-	-216	-0-	13	1	265	3	Y	2					11
							2	9									
08	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	42	1	1244	3	Y	7					18
							8	9									
09	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	55	1	1296	3	Y	2	13	1			7
							2	9									
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					7

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	17	-0-	-510	-0-	1	1	15	3	Y	1					4
							1	9									
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	120	1	1512	3	Y	-0-					4
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	230	1	2929	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
08	1643	X	1296	-0-	-347	-0-	115	1	1175	3	Y	5					12
							6	9									
09	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	192	1	2283	3	Y	7	9	1			10
							8	9									
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	146	1	1758	3	Y	81					144
							89	9									
06	2010	X	1110	-0-	-900	-0-	79	1	1000	3	Y	28					172
							31	9									
07	2077	X	1201	-0-	-876	-0-	80	1	1022	3	Y	90	154	1			108
							99	9									
08	2077	X	1272	-0-	-805	-0-	107	1	1088	3	Y	70					178
							77	9									
09	1920	X	1359	-0-	-561	-0-	99	1	1175	3	Y	77	155	1			100
							85	9									
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					100

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	184	1	2215	3	Y	-0-					203
06	2070	X	1756	-0-	-314	-0-	129	1	1627	3	Y	-0-					203
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	156	1	1997	3	Y	-0-					203
08	2387	X	1760	-0-	-627	-0-	157	1	1603	3	Y	-0-					203
09	2310	X	2134	-0-	-176	-0-	166	1	1965	3	Y	3	74	1			132
							3	9									
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					132

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	48	1	870	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	883	3	Y	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	34	1	1006	3	Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

05	310	N	285	-0-	-25	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

05	434	N	63	-0-	-371	-0-	5	1	58	3	N	-0-					231
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					231
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	8	1	101	3	N	-0-					231
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	N	-0-					231
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	4	3	7	9	N	6	108	1			129
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					129

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

05	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					148
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					148
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					148
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	354	3	Y	33	165	1			16
							36	9									
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	637	3	Y	13					29
							14	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	217	N	39	-0-	-178	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	43	-0-	-377	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	38	-0-	-396	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	65	-0-	-369	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	60	X	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	89	1	1609	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1513	-0-	-197	-0-	69	1	1444	3	Y	-0-					-0-
07	1767	X	884	-0-	-883	-0-	41	1	843	3	Y	-0-					-0-
08	1767	X	1484	-0-	-283	-0-	48	1	1436	3	Y	-0-					-0-
09	1650	X	1117	-0-	-533	-0-	46	1	1071	3	Y	-0-					-0-
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	59	1	1062	3	Y	10					76
							11	9									
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	61	1	1271	3	Y	1	59	1			18
							1	9									
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	77	1	1584	3	Y	-0-					18
08	3100	N	6245	-0-	3145	3145	204	1	6041	3	Y	-0-					18
09	3000	N	1338	-0-	-1662	1483	55	1	1283	3	Y	-0-					18
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	50	1	899	3	Y	-0-					5
06	300	X	298	-0-	-2	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					5
07	1209	X	273	-0-	-936	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					5
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	68	1	2007	3	Y	-0-					5
09	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	60	1	1404	3	Y	-0-					5
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	51	1	643	3	Y	139	31	1			108
							153	9									
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	55	1	708	3	Y	-0-					108
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	117	1	1190	3	Y	94					202
							103	9									
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	138	1	1642	3	Y	17	161	1			58
							19	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					58

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	676	3	Y	-0-					30
06	720	N	459	-0-	-261	-0-	21	1	438	3	Y	-0-					30
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	-0-					30
08	713	N	616	-0-	-97	-0-	20	1	596	3	Y	-0-					30
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	Y	-0-					30
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					30

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	25	-0-	-316	-0-	2	1	21	3	Y	2					3
							2	9									
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	2	1	26	3	Y	1					4
							1	9									
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	Y	3					5
							3	9									
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1816	-0-	-44	-0-	95	1	1718	3	Y	3					16
							3	9									
06	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	93	1	1942	3	Y	3	11	1			8
							3	9									
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	137	1	2827	3	Y	1					9
							1	9									
08	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	219	1	6482	3	Y	4					13
							4	9									
09	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	85	1	1988	3	Y	3	11	1			5
							3	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					5

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	930	X	546	-0-	-384	-0-	41	1	495	3	Y	9	56	1			31
							10	9									
06	870	X	695	-0-	-175	-0-	51	1	641	3	Y	3	25	1			9
							3	9									
07	975	X	975	-0-	-0-	-0-	71	1	904	3	Y	-0-					9
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	76	1	774	3	Y	55					64
							61	9									
09	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	114	1	1355	3	Y	49	61	1			52
							54	9									
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					52

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	275	-0-	-97	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					16
06	480	N	287	-0-	-193	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					16
07	310	N	108	-0-	-202	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					16
08	279	N	68	-0-	-211	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					16
09	300	N	93	-0-	-207	-0-	7	1	86	3	Y	-0-	6	1			10
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	81	1	976	3	Y	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	53	1	662	3	Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	672	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	658	-0-	-396	-0-	59	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	468	-0-	-252	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	914	-0-	-388	-0-	43	1	786	3	Y	77	42	1			54
							85	9									
06	1260	X	775	-0-	-485	-0-	33	1	685	3	Y	52	42	1			64
							57	9									
07	806	N	695	-0-	-111	-0-	29	1	591	3	Y	68	80	1			52
							75	9									
08	899	N	836	-0-	-63	-0-	26	1	767	3	Y	39	32	1			59
							43	9									
09	780	N	554	-0-	-226	-0-	22	1	510	3	Y	20	59	1			20
							22	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					20

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	72	1	864	3	Y	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	90	1	1139	3	Y	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	90	1	1147	3	Y	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	105	1	1067	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1011	-0-	-219	-0-	79	1	932	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	73	1	883	3	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	54	1	682	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	754	-0-	-145	-0-	55	1	699	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	461	-0-	-500	-0-	41	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	467	-0-	-283	-0-	36	1	431	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	127	1	2297	3	Y	-0-					-0-
06	2700	N	1872	-0-	-828	-0-	85	1	1787	3	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2004	-0-	-1003	-0-	93	1	1911	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	1799	-0-	-1208	-0-	59	1	1740	3	Y	-0-					-0-
09	2340	X	1831	-0-	-509	-0-	75	1	1756	3	Y	-0-					-0-
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	1102	-0-	-76	-0-	58	1	1044	3	Y	-0-					-0-
06	1140	X	946	-0-	-194	-0-	43	1	903	3	Y	-0-					-0-
07	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	96	1	1986	3	Y	-0-					-0-
08	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	53	1	1561	3	Y	-0-					-0-
09	1200	X	1144	-0-	-56	-0-	47	1	1097	3	Y	-0-					-0-
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	Y	100	29	1			111
							110	9									
06	870	N	440	-0-	-430	-0-	31	1	387	3	Y	20	87	1			44
							22	9									
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	3	Y	-0-					44
08	496	N	188	-0-	-308	-0-	11	1	111	3	Y	60					104
							66	9									
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	66	1	779	3	Y	158	98	1			164
							174	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					164

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	97	1	1168	3	Y	159	125	1			104
							175	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	71	1	895	3	Y	142	166	1			80
							156	9									
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	73	1	937	3	Y	164	166	1			78
							180	9									
08	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	92	1	937	3	Y	181	125	1			134
							199	9									
09	1110	N	990	-0-	-120	-0-	63	1	753	3	Y	158	238	1			54
							174	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					54

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	894	-0-	-98	-0-	68	1	814	3	Y	11					22
							12	9									
06	1650	N	1067	-0-	-583	-0-	78	1	987	3	Y	2					24
							2	9									
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	99	1	1263	3	Y	7	16	1			15
							8	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	97	1	994	3	Y	9					24
							10	9									
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	93	1	1102	3	Y	8	16	1			16
							9	9									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	1643	X	565	-0-	-1078	-0-	30	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1133	-0-	-397	-0-	52	1	1081	3	Y	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	65	1	1335	3	Y	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	42	1	1246	3	Y	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	57	1	1350	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	54	1	982	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	24	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	50	1	1041	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	956	-0-	-67	-0-	31	1	925	3	Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2356	X	2123	-0-	-233	-0-	110	1	1990	3	Y	21					102
							23	9									
06	2460	X	2171	-0-	-289	-0-	95	1	1997	3	Y	72					174
							79	9									
07	2542	X	2511	-0-	-31	-0-	116	1	2395	3	Y	-0-					174
08	2511	X	2066	-0-	-445	-0-	67	1	1990	3	Y	8					182
							9	9									
09	2160	X	1716	-0-	-444	-0-	70	1	1646	3	Y	-0-					182
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					182

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
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	5					5
							6	9									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					2
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	5					7
							6	9									
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	57	1	681	3	Y	8					18
							9	9									
06	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	90	1	1132	3	Y	5					23
							6	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	82	1	1051	3	Y	13	21	1			15
							14	9									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	80	1	817	3	Y	11					26
							12	9									
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	197	1	2343	3	Y	12	22	1			16
							13	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
06	3360	X	1588	-0-	-1772	-0-	11	2	1577	3	Y	-0-					-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	19	2	4411	3	Y	-0-					-0-
08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4166	3	88	9	Y	80					80
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3566	3	3	9	Y	3					83
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					83

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					254
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	26					280
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	28					308
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	47	144	1			211
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	2					213
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					213

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
05	1457	X	1028	-0-	-429	-0-	76	1	915	3	Y	34					143
							37	9									
06	1410	X	717	-0-	-693	-0-	52	1	659	3	Y	5	145	1			3
							6	9									
07	899	N	672	-0-	-227	-0-	49	1	622	3	Y	1					4
							1	9									
08	1023	N	722	-0-	-301	-0-	64	1	654	3	Y	4					8
							4	9									
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	75	1	892	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	44	1	802	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	690	N	605	-0-	-85	-0-	28	1	576	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	899	N	456	-0-	-443	-0-	21	1	434	3	Y	1					2
							1	9									
08	837	N	404	-0-	-433	-0-	13	1	391	3	Y	-0-	1	1			1
09	600	N	371	-0-	-229	-0-	15	1	356	3	Y	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	1940	-0-	-4632	-0-	102	1	1838	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	692	-0-	-4018	-0-	32	1	660	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	742	-0-	-3784	-0-	34	1	708	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	1852	-0-	-1651	-0-	60	1	1792	3	Y	-0-					-0-
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	215	1	5053	3	Y	-0-					-0-
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	23	2	1			24
06	780	N	569	-0-	-211	-0-	4	2	565	3	Y	-0-					24
07	434	N	193	-0-	-241	-0-	1	2	192	3	Y	-0-					24
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1100	3	53	9	Y	48					72
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	3	2	9	Y	2					74
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					74

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	56	1	711	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	72	1	735	3	Y	1					1
							1	9									
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1222	-0-	-545	-0-	64	1	1156	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1320	X	1309	-0-	-11	-0-	60	1	1248	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	70	1	1435	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	177	1	5253	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1350	X	1216	-0-	-134	-0-	50	1	1166	3	Y	-0-	1	1			1
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	28					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	19	1			39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					131
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	9					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					187
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187

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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	N	625	-0-	-275	-0-	4	2	606	3	Y	14	1	1			13
							15	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	2	2	509	3	Y	7					20
							8	9									
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1567	3	22	9	Y	20	25	1			15
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1942	3	23	9	Y	21	32	1			4
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	68	1	1231	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	703	-0-	-377	-0-	32	1	671	3	Y	-0-					-0-
07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	97	1	1997	3	Y	-0-					-0-
08	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	62	1	1850	3	Y	-0-					-0-
09	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	68	1	1608	3	Y	-0-					-0-
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	133	1	1608	3	Y	9					16
							10	9									
06	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	111	1	1396	3	Y	2					18
							2	9									
07	1116	X	664	-0-	-452	-0-	48	1	610	3	Y	5	12	1			11
							6	9									
08	1736	X	496	-0-	-1240	-0-	44	1	445	3	Y	6					17
							7	9									
09	1680	X	971	-0-	-709	-0-	75	1	890	3	Y	5	11	1			11
							6	9									
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					11

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	177	1			35
06	870	N	80	-0-	-790	-0-	1	2	79	3	Y	-0-					35
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	2	239	3	Y	-0-					35
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	522	3	100	9	Y	91					126
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1562	3	8	9	Y	7					133
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					133

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	57	1	685	3	Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	59	1	748	3	Y	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	67	1	855	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	66	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	684	-0-	-126	-0-	53	1	631	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					7
06	1230	X	863	-0-	-367	-0-	6	2	851	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
07	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	8	2	1852	3	Y	5					10
							6	9									
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2534	3	13	9	Y	12	13	1			9
09	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1431	3	7	9	Y	6	14	1			1
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	6	2	890	3	Y	16	2	1			14
							18	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	5	2	1085	3	Y	13					27
							14	9									
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1150	3	26	9	Y	24	33	1			18
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1095	3	19	9	Y	17	32	1			3
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

05	1395	X	1253	-0-	-142	-0-	96	1	1157	3	Y	-0-					-0-
06	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	104	1	1305	3	Y	-0-					-0-
07	2015	X	823	-0-	-1192	-0-	60	1	763	3	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1449	-0-	-566	-0-	129	1	1320	3	Y	-0-					-0-
09	1950	X	261	-0-	-1689	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2402	-0-	-171	-0-	182	1	2189	3	Y	28	46	1			17
							31	9									
06	2250	X	1889	-0-	-361	-0-	137	1	1729	3	Y	21					38
							23	9									
07	2170	X	2035	-0-	-135	-0-	147	1	1873	3	Y	14	20	1			32
							15	9									
08	2387	X	1604	-0-	-783	-0-	141	1	1443	3	Y	18	20	1			30
							20	9									
09	2310	X	1765	-0-	-545	-0-	136	1	1619	3	Y	9	20	1			19
							10	9									
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					19

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	2	17	1			7
							2	9									
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					7
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	43	3	Y	4					11
							4	9									
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	1	39	3	Y	3					14
							3	9									
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	1					15
							1	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	20					37
							22	9									
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	5	1	69	3	Y	2					39
							2	9									
07	434	N	89	-0-	-345	-0-	6	1	72	3	Y	10	26	1			23
							11	9									
08	217	N	65	-0-	-152	-0-	5	1	46	3	Y	13					36
							14	9									
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	25	3	Y	10	25	1			21
							11	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	12	1	143	3	Y	51	34	1			63
							56	9									
06	510	N	92	-0-	-418	-0-	5	1	58	3	Y	26					89
							29	9									
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	12	1	154	3	Y	13	47	1			55
							14	9									
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	294	3	Y	17					72
							19	9									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	11	49	1			34
							12	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					34

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	15					53
							17	9									
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	8	33	1			28
							9	9									
07	372	N	104	-0-	-268	-0-	5	1	93	3	Y	5					33
							6	9									
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	2	1	65	3	Y	20					53
							22	9									
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	18	3	Y	7	41	1			19
							8	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					19

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

05	775	N	212	-0-	-563	-0-	11	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	133	-0-	-84	-0-	4	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	10	1			24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

05	372	N	253	-0-	-119	-0-	19	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					15
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	12					27
							13	9									
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	6					33
							7	9									
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	15	3	Y	8	24	1			17
							9	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6	15	1			8
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					8

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

*11	1860	X	1128	-0-	-732	-0-	93	1	1035	3	Y	-0-					161
*12	1922	X	403	-0-	-1519	-0-	36	1	367	3	Y	-0-					161
*01	1891	X	58	-0-	-1833	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					161
*02	1708	X	52	-0-	-1656	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					161
*03	1178	X	40	-0-	-1138	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					161
*04	1140	X	138	-0-	-1002	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					161
*05	447	X	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	Y	-0-					161
*06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	Y	79	125	1			115
							87	9									
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	490	3	Y	87					202
							96	9									
*08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	125	1	1270	3	Y	179	148	1			233
							197	9									
*09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	140	1	1658	3	Y	28					261
							31	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					261

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	2	138	3	Y	17	2	1			15
							19	9									
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	2	318	3	Y	15					30
							17	9									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	242	3	24	9	Y	22	36	1			16
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	352	3	21	9	Y	19	32	1			3
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	2	134	3	Y	60	6	1			54
							66	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	2	309	3	Y	56					110
							62	9									
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	752	3	133	9	Y	121	141	1			90
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	806	3	77	9	Y	70	148	1			12
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1426	X	1321	-0-	-105	-0-	68	1	1224	3	Y	26	36	1			46
							29	9									
06	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	69	1	1450	3	Y	11	33	1			24
							12	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	64	1	1325	3	Y	16					40
							18	9									
08	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	34	1	1005	3	Y	8	28	1			20
							9	9									
09	1530	N	1205	-0-	-325	-0-	49	1	1153	3	Y	3					23
							3	9									
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					23

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	X	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-					57
06	840	X	746	-0-	-94	-0-	739	2	7	9	Y	6	63	1			-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	834	2	13	9	Y	12					12
08	868	N	775	-0-	-93	-0-	762	2	13	9	Y	12					24
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	734	2	6	9	Y	5					29
10	837	N	715	-0-	-122	-0-	701	2	14	9	Y	13					42

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
05	899	N	765	-0-	-134	-0-	29	1	728	2	Y	7					19
							8	9									
06	840	N	752	-0-	-88	-0-	31	1	690	2	Y	28	30	1			17
							31	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	8					25
							9	9									
08	775	N	734	-0-	-41	-0-	29	1	699	2	Y	5					30
							6	9									
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	28	1	634	2	Y	24	34	1			20
							26	9									
10	744	N	612	-0-	-132	-0-	26	1	573	2	Y	12					32
							13	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
05	806	N	707	-0-	-99	-0-	27	1	674	2	N	5					15
							6	9									
06	780	N	620	-0-	-160	-0-	26	1	572	2	N	20	21	1			14
							22	9									
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	695	2	N	6					20
							7	9									
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	27	1	659	2	N	4					24
							4	9									
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	28	1	625	2	N	17	25	1			16
							19	9									
10	744	N	593	-0-	-151	-0-	25	1	558	2	N	9					25
							10	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
05	682	N	584	-0-	-98	-0-	125	1	459	2	N	-0-					35
06	630	N	434	-0-	-196	-0-	90	1	342	2	N	2					37
							2	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	143	1	522	2	N	1	34	1	1	8	3
							1	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	178	1	622	2	N	-0-					3
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	135	1	492	2	N	-0-					3
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	144	1	684	2	N	-0-					3

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
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	164	1	626	2	Y	-0-					57
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	154	1	609	2	Y	160	193	1			24
							176	9									
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	169	1	644	2	Y	5					29
							6	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	208	1	761	2	Y	9					38
							10	9									
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	177	1	676	2	Y	18	56	1			-0-
							20	9									
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	149	1	745	2	Y	20					20
							22	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
05	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1244	2	11	9	Y	10					67
06	1530	N	1119	-0-	-411	-0-	1113	2	6	9	Y	5					72
07	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1275	2	4	9	Y	4	64	1			12
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1447	2	15	9	Y	14					26
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1191	2	22	9	Y	20					46
10	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1060	2	4	9	Y	4					50

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
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	92	1	338	2	Y	-0-					53
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	92	1	352	2	Y	74	89	1			38
							81	9									
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	84	1	310	2	Y	2					40
							2	9									
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	124	1	437	2	Y	3					43
							3	9									
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	121	1	445	2	Y	5	46	1			2
							6	9									
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	101	1	482	2	Y	15					17
							17	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
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	95	1	376	2	Y	-0-					40
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	95	1	387	2	Y	68	82	1			26
							75	9									
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	90	1	355	2	Y	2					28
							2	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	119	1	446	2	Y	4					32
							4	9									
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	97	1	383	2	Y	3	26	1			9
							3	9									
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	85	1	437	2	Y	7					16
							8	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	93	1	338	2	N	-0-					134
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	96	1	360	2	N	112	139	1			107
							123	9									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	137	1	496	2	N	8	107	1	1	8	7
							9	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	123	1	428	2	N	10					17
							11	9									
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	155	1	562	2	N	-0-					17
10	651	N	539	-0-	-112	-0-	94	1	445	2	N	-0-					17

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1638	2	15	9	Y	14					77
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1573	2	7	9	Y	6					83
07	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1403	2	6	9	Y	5	62	1			26
08	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1371	2	12	9	Y	11					37
09	1470	N	1183	-0-	-287	-0-	1162	2	21	9	Y	19					56
10	1395	N	1122	-0-	-273	-0-	1119	2	3	9	Y	3					59

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

05	2418	N	2270	-0-	-148	-0-	87	1	2166	2	N	15					41
							17	9									
06	2460	N	2351	-0-	-109	-0-	98	1	2189	2	N	58	62	1			37
							64	9									
07	2356	N	2048	-0-	-308	-0-	86	1	1943	2	N	17					54
							19	9									
08	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	85	1	2038	2	N	11					65
							12	9									
09	2340	N	2033	-0-	-307	-0-	84	1	1894	2	N	50	72	1			43
							55	9									
*10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	88	1	1937	2	N	25					68
							28	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					125
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1	104	1			22
07	1426	N	1041	-0-	-385	-0-	1024	2	17	9	Y	15					37
08	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1270	2	21	9	Y	19					56
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1425	2	14	9	Y	13					69
*10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1155	2	24	9	Y	22					91

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

05	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1186	2	10	9	Y	9					63
06	1500	N	1112	-0-	-388	-0-	1108	2	4	9	Y	4					67
07	1364	N	1081	-0-	-283	-0-	1075	2	6	9	Y	5	56	1			16
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	2	13	9	Y	12					28
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1134	2	22	9	Y	20					48
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1171	2	4	9	Y	4					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
06	60	X	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	62	X	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
09	65	X	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
10	62	X	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	83	1	1223	2	Y	-0-					8
06	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	57	1	1155	2	Y	-0-	2	1			6
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	92	1	1146	3	Y	-0-					6
08	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	21	1	1172	3	Y	-0-					6
09	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	110	1	1044	3	Y	-0-					6
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	120	1	1121	3	Y	-0-	6	1			-0-

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
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					7
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	6					13
							7	9									
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	3					16
							3	9									
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	Y	2	12	1			6
							2	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	3	6	1			3
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
RMG LAND WELL #: 2204 RRCID -> 251276 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4658 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

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

TAYLOR-INA //CONT.// 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 1 RRCID -> 232978 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 876 - 884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

SCHWEERS WELL #: 2 RRCID -> 232983 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 880 - 883

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

SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	167	1	4	8	54
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	2	8			126
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	157	1			34
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					104
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					174
*10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	100	2	88	9	N	80					254

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	2262 N	1362	-0-	-900	B	-0-	1362	3	Y	-0-			71
06	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3	Y	-0-			71
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			71
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			71
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			71

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

05	162 R	28	-0-	-134	B	-0-	28	3	Y	-0-			12
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

05	93 N	17	-0-	-76	B	-0-	17	3	Y	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052

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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR WELL #: 1031 RRCID -> 181667 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4978 - 4982

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURR WELL #: 2031 RRCID -> 184727 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4858 - 4884

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURR WELL #: 3031 RRCID -> 185004 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4980 - 4996

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURR "C" WELL #: 1056 RRCID -> 212056 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4540 - 4556

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80	1	1

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) //CONT.// 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BURR "C" WELL #: 161H RRCID -> 232663 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 5008 - 5186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 5 RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

05	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

05	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	95	-0-	-91	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

05	2108 X	1676	-0-	-432	-0-	134	1	1542	2	N	-0-					-0-
06	2040 X	1470	-0-	-570	-0-	93	1	1377	2	N	-0-					-0-
07	1860 X	1403	-0-	-457	-0-	89	1	1314	2	N	-0-					-0-
08	1829 X	1161	-0-	-668	-0-	77	1	1084	2	N	-0-					-0-
09	1680 X	641	-0-	-1039	-0-	53	1	588	3	N	-0-					-0-
10	1674 X	506	-0-	-1168	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59E WELL #: 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 8368

05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	66	1	761	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	780 N	672	-0-	-108	-0-	43	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	55	1	802	2	Y	-0-					-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	798	2	Y	-0-					-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	730	3	Y	-0-					-0-
10	868 N	807	-0-	-61	-0-	35	1	771	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 4 RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	128	-0-	-709	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	53	1	783	2	Y	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	95	1	1390	2	Y	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	66	1	928	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	155	-0-	-685	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	189	-0-	-865	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 8 RRCID -> 175892 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6152 - 6162

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 9 RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

05	465	N	196	-0-	-269	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	207	-0-	-72	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 10 RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56C WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6123 - 6273

05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					3
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	10					13
							11	9									
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	7					20
							8	9									
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					20
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					20
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					20

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 59 WELL #: 7 U RRCID -> 179622 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 6086

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

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 13 RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	126	-0-	-308	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	85	-0-	-365	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, JOHN D. 65 WELL #: 12 RRCID -> 192827 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6197 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 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
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-
10	T. A.		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
05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	101	1	1170	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	80	1	1176	2	Y	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	80	1	1181	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	82	1	1154	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	97	1	1086	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	51	1	1148	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

05	713	N	444	-0-	-269	-0-	441	2	3	9	Y	3					11
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	547	2	4	9	Y	4					15
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	Y	1					16
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					16
09	540	N	349	-0-	-191	-0-	346	3	3	9	Y	3	12	1			7
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	3			Y	-0-					7

TRIPLE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

05	279	N	231	-0-	-48	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	44	1	615	2	Y	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	62	1	692	3	Y	-0-					-0-
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

05	961	N	644	-0-	-317	-0-	44	1	598	2	Y	2					15
							2	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	64	1	1037	2	Y	5	17	1			3
							6	9									
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	65	1	934	2	Y	4					7
							4	9									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	12	1	970	3	Y	-0-					7
09	1110	N	757	-0-	-353	-0-	70	1	687	3	Y	-0-					7
*10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	43	1	956	3	Y	7	8	1			6
							8	9									

SCHLETZE, A. E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

05	93	N	63	-0-	-30	-0-	60	2	3	9	Y	3					9
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	116	2	4	9	Y	4					13
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					14
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					14
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	3	3	9	Y	3	10	1			7
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					7

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	3					14
							3	9									
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	3					17
							3	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	1					18
							1	9									
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	1	1	101	3	Y	2	1	8			19
							2	9									
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	1	18	1			2
							1	9									
10	186	N	29	-0-	-157	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					2

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "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
05	1302 N	1078	-0-	-224	-0-	200	1	878	2	Y	-0-					33
06	1320 N	1267	-0-	-53	-0-	278	1	989	2	Y	-0-					33
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	256	1	1070	2	Y	-0-					33
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	246	1	1106	2	Y	1	1	8			33
						1	9									
09	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	272	1	964	3	Y	1	11	1	1	8	22
						1	9									
10	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	281	1	967	3	Y	7					25
						8	9									

SCHLETZE, A. E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1050 N	557	-0-	-493	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
08	1178 N	251	-0-	-927	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
10	837 N	751	-0-	-86	-0-	751	3			Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

05	806 N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	750 N	746	-0-	-4	-0-	29	1	717	2	N	-0-					-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	20	1	748	2	N	-0-					-0-
08	713 N	119	-0-	-594	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	750 N	97	-0-	-653	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	775 N	103	-0-	-672	-0-	103	3			N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 112484 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8250 - 8260

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-
10	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

05	651 N	624	-0-	-27	-0-	22	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	2	Y	-0-					-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	286	-0-	-334	-0-	13	1	272	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	540 N	296	-0-	-244	-0-	44	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	288	-0-	-146	-0-	29	1	259	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

05	744 N	328	-0-	-416	-0-	12	1	313	2	Y	3					8
						3	9									
06	600 N	393	-0-	-207	-0-	41	1	350	2	Y	2	8	1			2
						2	9									
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	Y	1					3
						1	9									
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	Y	2					5
						2	9									
09	390 N	118	-0-	-272	-0-	17	1	100	3	Y	1	3	1			3
						1	9									
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	352	3	Y	3					6
						3	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	673	-0-	-133	-0-	125	1	548	2	Y	-0-					31
06	750	N	681	-0-	-69	-0-	149	1	532	2	Y	-0-					31
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	152	1	635	2	Y	-0-					31
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	141	1	634	2	Y	-0-					31
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	148	1	525	3	Y	-0-	11	1			20
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	167	1	577	3	Y	7					24
							8	9									

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2641	-0-	-428	-0-	180	1	2458	2	Y	3					19
							3	9									
06	2880	X	2774	-0-	-106	-0-	160	1	2607	2	Y	6	21	1			4
							7	9									
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	194	1	2776	2	Y	5					9
							6	9									
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	37	1	2953	3	Y	-0-					9
09	2760	X	2681	-0-	-79	-0-	247	1	2434	3	Y	-0-					9
10	2976	X	2778	-0-	-198	-0-	121	1	2649	3	Y	7	9	1			7
							8	9									

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	42	1	572	2	Y	3					14
							3	9									
06	660	N	558	-0-	-102	-0-	32	1	523	2	Y	3					17
							3	9									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	Y	1					18
							1	9									
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	7	1	536	3	Y	2					20
							2	9									
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	73	1	714	3	Y	1	19	1			2
							1	9									
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	714	3	Y	-0-					2

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	27	1	738	2	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	73	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	54	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	662	-0-	-113	-0-	29	1	633	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	95	1	536	3	Y	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	566	3	Y	-0-					-0-

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
05	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	90	1	1229	2	Y	3					14
							3	9									
06	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	77	1	1262	2	Y	5	16	1			3
							6	9									
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	135	1	1928	2	Y	5					8
							6	9									
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	23	1	1827	3	Y	-0-					8
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	151	1	1492	3	Y	-0-					8
10	2077	N	1629	-0-	-448	-0-	71	1	1550	3	Y	7	8	1			7
							8	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	44	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	106	-0-	-452	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	63	-0-	-387	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	64	-0-	-153	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1484	-0-	-221	-0-	53	1	1420	2	Y	10					21
							11	9									
06	1650	X	1144	-0-	-506	-0-	118	1	1019	2	Y	6	23	1			4
							7	9									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	143	1	1500	2	Y	5					9
							6	9									
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	68	1	1474	3	Y	5					14
							6	9									
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	209	1	1182	3	Y	4	11	1			7
							4	9									
10	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	148	1	1298	3	Y	10					17
							11	9									

SCHLETZE, A.E. 57 WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	836	-0-	-528	-0-	155	1	681	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	326	-0-	-844	-0-	72	1	254	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	167	-0-	-1166	-0-	32	1	135	2	N	-0-					-0-
08	837	N	134	-0-	-703	-0-	24	1	110	2	N	-0-					-0-
09	330	N	53	-0-	-277	-0-	12	1	41	3	N	-0-					-0-
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	511	2	Y	8					19
							9	9									
06	660	N	528	-0-	-132	-0-	54	1	468	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	47	1	489	2	Y	5					10
							6	9									
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	21	1	442	3	Y	4					14
							4	9									
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	111	1	629	3	Y	3	9	1			8
							3	9									
*10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	193	1	1684	3	Y	8					16
							9	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 01/17/2006 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
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	N	10					58
							11	9									
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	33	1	538	2	N	19	37	1			40
							21	9									
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	38	1	536	2	N	12					52
							13	9									
08	589	N	458	-0-	-131	-0-	6	1	451	3	N	1	1	8			52
							1	9									
09	600	N	221	-0-	-379	-0-	17	1	170	3	N	31	42	1			41
							34	9									
10	589	N	91	-0-	-498	-0-	3	1	67	3	N	19					60
							21	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 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
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	155	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	105	1	1545	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1563	-0-	-328	-0-	99	1	1463	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	99	1	1393	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1182	-0-	-468	-0-	97	1	1085	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1209	-0-	-341	-0-	52	1	1157	3	N	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	14	1	235	2	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	2	1	194	3	N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	3	N	-0-					-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

05	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	80	1	927	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	81	1	1191	2	N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	68	1	1008	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	698	-0-	-325	-0-	46	1	652	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	873	-0-	-387	-0-	72	1	801	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	498	-0-	-587	-0-	21	1	477	3	N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

05	1798	X	1460	-0-	-338	-0-	116	1	1344	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1066	-0-	-464	-0-	68	1	998	2	Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	44	1	654	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	562	-0-	-895	-0-	37	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	563	-0-	-517	-0-	46	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	393	-0-	-320	-0-	17	1	376	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

05	T. A.		24603	-0-	24603	59475	213	1	23485	2	Y	823	879	1			77
							905	9									
06	T. A.		20028	-0-	20028	79503	142	1	19021	2	Y	786	705	1			158
							865	9									
07	T. A.		17627	-0-	17627	97130	316	1	16544	2	Y	697	683	1			172
							767	9									
08	112674	X	15544	-0-	-97130	-0-	292	1	14713	2	Y	490	553	1			109
							539	9									
09	33690	X	13303	-0-	-20387	-0-	330	1	12410	2	Y	512	397	1	1	8	223
							563	9									
10	34813	X	12240	-0-	-22573	-0-	421	1	11292	2	Y	479	510	1	1	8	191
							527	9									

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
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	2	Y	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	53	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	708	-0-	-191	-0-	47	1	661	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	659	-0-	-181	-0-	54	1	605	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	575	-0-	-107	-0-	25	1	550	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	131	1	1513	2	Y	12					12
							13	9									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	614	2	Y	5					17
							6	9									
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	1					18
							1	9									
08	1643	X	473	-0-	-1170	-0-	31	1	441	2	Y	1					19
							1	9									
09	1590	X	345	-0-	-1245	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					19
10	1643	X	364	-0-	-1279	-0-	16	1	347	3	Y	1					20
							1	9									

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	160	1	1853	2	Y	18					18
							20	9									
06	2130	N	1710	-0-	-420	-0-	108	1	1596	2	Y	5					23
							6	9									
07	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	128	1	1882	2	Y	2					25
							2	9									
08	2201	X	1965	-0-	-236	-0-	130	1	1834	2	Y	1					26
							1	9									
09	1980	X	1839	-0-	-141	-0-	151	1	1688	3	Y	-0-					26
10	2046	X	1778	-0-	-268	-0-	76	1	1701	3	Y	1					27
							1	9									

D. W. TRI BAR 12F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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
SCHLETZE A. E. 58 WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	2					12
							2	9									
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	36	1	595	2	Y	5	15	1			2
							6	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	646	2	Y	4					6
							4	9									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	6	1	531	3	Y	-0-					6
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	65	1	645	3	Y	-0-					6
10	682	N	512	-0-	-170	-0-	22	1	482	3	Y	7	8	1			5
							8	9									

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

05	2697	X	2372	-0-	-325	-0-	189	1	2183	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1935	-0-	-675	-0-	123	1	1812	2	Y	-0-					-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	129	1	1893	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	1908	-0-	-479	-0-	126	1	1782	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	160	1	1788	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1488	-0-	-527	-0-	64	1	1423	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

D.W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

05	465	N	439	-0-	-26	-0-	35	1	404	2	N	-0-					-0-
06	480	N	294	-0-	-186	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-
07	465	N	267	-0-	-198	-0-	17	1	250	2	N	-0-					-0-
08	434	N	255	-0-	-179	-0-	17	1	238	2	N	-0-					-0-
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	20	1	223	3	N	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	10	1	221	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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	2					7
							2	9									
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	17	1	146	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	1					2
							1	9									
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	49	3	Y	2					4
							2	9									
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	17	1	97	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	1					4
							1	9									

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	76	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	54	1	790	2	Y	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	61	1	890	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	865	-0-	-96	-0-	57	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	66	1	737	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	554	-0-	-407	-0-	24	1	530	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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

05	930	N	900	-0-	-30	-0-	62	1	837	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	69	1	843	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	45	1	884	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	899	N	847	-0-	-52	-0-	8	1	839	3	Y	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	78	1	835	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	71	1	813	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	787	2	Y	25					78
							28	9									
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	50	1	614	2	Y	12	64	1			26
							13	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	930	2	Y	25					51
							28	9									
08	868	N	580	-0-	-288	-0-	6	1	553	3	Y	19	68	1			2
							21	9									
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	79	1	850	3	Y	12					14
							13	9									
10	992	N	464	-0-	-528	-0-	36	1	411	3	Y	15					29
							17	9									

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 59 E WELL #: 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	112	1	1298	2	N	23					23
							25	9									
06	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	75	1	1112	2	N	9					32
							10	9									
07	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	68	1	1004	2	N	1					33
							1	9									
08	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	73	1	1030	2	N	-0-					33
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	156	1	1742	3	N	34					67
							37	9									
*10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	79	1	1750	3	N	5					72
							6	9									

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	3	Y	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

05	12	N	-0-	-0-	-12	-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8216 - 8246

05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	63	1	853	2	N	-0-					-0-
06	840	N	331	-0-	-509	-0-	25	1	306	2	N	-0-					-0-
07	930	N	294	-0-	-636	-0-	14	1	280	2	N	-0-					-0-
08	930	N	345	-0-	-585	-0-	4	1	341	3	N	-0-					-0-
09	330	N	262	-0-	-68	-0-	22	1	240	3	N	-0-					-0-
10	279	N	115	-0-	-164	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	422	-0-	-43	-0-	29	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	327	-0-	-153	-0-	25	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	309	-0-	-125	-0-	3	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	26	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	138	-0-	-172	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-

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
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "72" WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	Y	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	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
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 "A" WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/29/1997 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
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	46	1	616	2	N	-0-					-0-
06	690	N	554	-0-	-136	-0-	42	1	512	2	N	-0-					-0-
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	31	1	620	2	N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	7	1	685	3	N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	56	1	603	3	N	-0-					-0-
10	651	N	494	-0-	-157	-0-	40	1	454	3	N	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8303 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	652	-0-	-309	-0-	52	1	600	2	Y	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1076	2	Y	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	66	1	969	2	Y	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	66	1	924	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	915	-0-	-225	-0-	75	1	840	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	944	-0-	-79	-0-	41	1	903	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 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
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	81	1	939	2	Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	58	1	849	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	901	-0-	-122	-0-	60	1	841	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	765	-0-	-105	-0-	63	1	702	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	758	-0-	-141	-0-	33	1	725	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	226	2	Y	2					6
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	229	2	Y	1	6	1			1
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	221	2	Y	1					2
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	10 1	1 9	217	3	Y	1					3
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	37 1	1 9	210	3	Y	1	2	1			2
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	23 2	1 9	197	3	Y	2					4

TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

05	62	N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					26
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	Y	-0-					26
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					26
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					26
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					21

TRIPLE BAR 63 WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	151	1	1745	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1762	-0-	-158	-0-	112	1	1650	2	Y	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	121	1	1785	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	123	1	1731	2	Y	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	146	1	1634	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	78	1	1748	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE 57 WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8200

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY "C" WELL #: 3 RRCID -> 168675 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8256 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	839	-0-	-122	-0-	58	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	708	-0-	-252	-0-	54	1	654	2	Y	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	8	1	772	3	Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	64	1	683	3	Y	-0-					-0-
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	60	1	686	3	Y	-0-					-0-

LYSSY WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	2	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-

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
05	403	N	249	-0-	-154	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	12	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	164	-0-	-84	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	51	-0-	-104	-0-	4	1	47	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
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	56	-0-	-184	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	24	-0-	-131	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	7	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	8			-0-

LYSSY WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	2	Y	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	644	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	7	1	595	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	50	1	539	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	601	-0-	-81	-0-	48	1	553	3	Y	-0-					-0-

LYSSY WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		56	-0-	56	56	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		259	-0-	259	315	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		153	-0-	153	468	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	603	X	135	-0-	-468	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
*10	41	X	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	2	Y	-0-					-0-
07	412	X	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	385	X	385	-0-	-0-	-0-	4	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	380	X	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	3	Y	-0-					-0-
10	403	X	247	-0-	-156	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 63 C WELL #: 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	-0-					-0-
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	127	1	1797	2	Y	-0-					-0-
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	126	1	1405	3	Y	-0-					-0-
*10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	51	1	1140	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

05	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	116	1	1567	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	123	1	1498	2	Y	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1516	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	17	1	1613	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	135	1	1446	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	115	1	1320	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 56C WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	41	1	463	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	501	-0-	-88	-0-	21	1	480	3	Y	-0-					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	23	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	41	1	1269	2	N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	66	1	1308	2	N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	26	1	1292	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	65	1	1250	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1307	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

05	806	N	769	-0-	-37	-0-	61	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	47	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	758	2	Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	53	1	741	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	58	1	644	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	33	1	743	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 7L RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8355 - 8371

05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	35	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	26	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	387	3	Y	-0-					-0-
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 6 RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

05	1178	N	808	-0-	-370	-0-	64	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	547	-0-	-323	-0-	35	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	420	-0-	-386	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	344	-0-	-196	-0-	28	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	286	-0-	-210	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	160	-0-	-181	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

05	651	N	586	-0-	-65	-0-	41	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	243	-0-	-417	-0-	18	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	216	-0-	-373	-0-	2	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	16	1	186	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. 56C WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	66	1	764	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	664	-0-	-176	-0-	42	1	622	2	Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	46	1	670	2	Y	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	59	1	825	2	Y	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	56	1	633	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	643	-0-	-70	-0-	28	1	615	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 32 RRCID -> 204165 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8216 - 8226

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	55	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	477	-0-	-205	-0-	32	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	331	-0-	-359	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	315	-0-	-150	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	13					40
							14	9									
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					40
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	8					48
							9	9									
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	260	3	Y	10					58
							11	9									
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	2					60
							2	9									
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					60

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

05	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	81	1	1086	2	Y	39					80
							43	9									
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	89	1	1090	2	Y	86	98	1			68
							95	9									
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1138	2	Y	42					110
							46	9									
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	12	1	1170	3	Y	82	97	1			95
							90	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	106	1	1133	3	Y	27					122
							30	9									
10	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	79	1	907	3	Y	13					135
							14	9									

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					8
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	67270	X	22407	-0-	-44863	-0-	97	1	21499	2	Y	737	644	1	7	8	221
							811	9									
04	65100	X	20486	-0-	-44614	-0-	335	1	19544	2	Y	552	672	1	17	8	84
							607	9									
05	67270	X	17967	-0-	-49303	-0-	156	1	17217	2	Y	540	566	1	9	8	49
							594	9									
06	65100	X	13698	-0-	-51402	-0-	96	1	12884	2	Y	653	574	1			128
							718	9									
07	67270	X	14746	-0-	-52524	-0-	263	1	13781	2	Y	638	608	1	4	8	154
							702	9									
08	67270	X	12485	-0-	-54785	-0-	233	1	11706	2	Y	496	542	1	2	8	106
							546	9									
09	65100	X	12456	-0-	-52644	-0-	311	1	11681	2	Y	422	338	1	1	8	189
							464	9									
10	67270	X	9866	-0-	-57404	-0-	339	1	9103	2	Y	385	416	1	4	8	154
							424	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 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
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	41	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	900	N	701	-0-	-199	-0-	30	1	671	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	853	-0-	-170	-0-	36	1	817	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	778	-0-	-276	-0-	31	1	747	2	N	-0-					-0-
09	690	N	626	-0-	-64	-0-	27	1	599	2	N	-0-					-0-
10	868	N	586	-0-	-282	-0-	26	1	560	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
07	372	N	67	-0-	-305	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	2	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	N	-0-					-0-
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	N	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	7					82
							8	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	3					85
							3	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					85
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	3	1	66	2	N	4					89
							4	9									
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					89
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	N	3					92
							3	9									

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

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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	527	N	121	-0-	-406	-0-	19	1	56	2	N	42					143
							46	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	101	1	381	2	N	33					176
							158	4	36	9							
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	144	1	494	2	N	99	167	1			108
							109	9									
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	61	1	271	2	N	53					161
							35	4	58	9							
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	143	1	728	2	N	117	167	1			111
							129	9									
10	744	N	545	-0-	-199	-0-	56	1	386	2	N	94					205
							103	9									

BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
AGHORN OPERATING, INC. 008716
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2005	-0-	-155	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1793	-0-	-191	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3113	-0-	-142	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	2931	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

05	1674	N	1466	-0-	-208	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

05	1860	X	293	-0-	-1567	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	311	-0-	-1489	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5709	-0-	2609	2609	5709	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	3			N	-0-					-0-
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	5923	-0-	-1486	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
08	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
09	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	3			N	-0-					-0-
*10	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

05	7254	X	6549	-0-	-705	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	5964	-0-	-1056	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6303	-0-	-424	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6533	-0-	-101	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5887	-0-	-533	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
*10	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
*10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
*10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	3822	-0-	-1200	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	3367	-0-	-1493	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	3412	-0-	-1610	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3929	-0-	-442	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3638	-0-	-202	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
*10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2354	-0-	-586	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2534	-0-	-504	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
*10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5697	-0-	-317	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5515	-0-	-245	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5518	-0-	-217	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5627	-0-	-108	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5418	-0-	-132	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5693	-0-	-11	-0-	5693	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1717	-0-	-205	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7217	-0-	-905	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	6384	-0-	-1476	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6664	-0-	-745	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
08	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	3			N	-0-					-0-
09	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	3			N	-0-					-0-
*10	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	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
05	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	996	-0-	-399	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	2573	N	2220	-0-	-353	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1688	-0-	-292	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1993	-0-	-239	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1692	-0-	-385	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

05	3100	X	2491	-0-	-609	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1833	-0-	-1167	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
*10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

05	14136	X	13522	-0-	-614	-0-	13522	3			N	-0-					-0-
06	13680	X	12459	-0-	-1221	-0-	12459	3			N	-0-					-0-
07	13671	X	12867	-0-	-804	-0-	12867	3			N	-0-					-0-
08	13671	X	13466	-0-	-205	-0-	13466	3			N	-0-					-0-
09	13230	X	12985	-0-	-245	-0-	12985	3			N	-0-					-0-
10	13516	X	13063	-0-	-453	-0-	13063	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

05	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

05	5611	X	5324	-0-	-287	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	3887	-0-	-1603	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	3050	-0-	-1941	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
09	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
*10	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2964	-0-	-126	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	3155	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

05	16895	X	14614	-0-	-2281	-0-	14614	3			N	-0-					-0-
06	16320	X	15000	-0-	-1320	-0-	15000	3			N	-0-					-0-
07	16492	X	13097	-0-	-3395	-0-	13097	3			N	-0-					-0-
08	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	16894	3			N	-0-					-0-
09	15510	X	14746	-0-	-764	-0-	14746	3			N	-0-					-0-
10	15500	X	15000	-0-	-500	-0-	15000	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -K- WELL #: 1 RRCID -> 206729 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9749 - 9774

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

05	3069	X	2807	-0-	-262	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2645	-0-	-265	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2636	-0-	-185	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2524	-0-	-116	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2498	-0-	-168	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

05	4464	X	3866	-0-	-598	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3637	-0-	-503	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3561	-0-	-39	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3549	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	3			N	-0-			-0-
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-			-0-
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3			N	-0-			-0-
08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-			-0-
09	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	3			N	-0-			-0-
*10	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-			-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-			-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-			-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-			-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-			-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-			-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-			-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-			-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
08	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-			-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-			-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	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

05	2201	N	946	-0-	-1255	-0-	946	2			N	-0-			-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
*10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

05	8215	X	8068	-0-	-147	-0-	395	1	7673	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	7510	-0-	-440	-0-	392	1	7118	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		8155	-0-	8155	8155	461	1	7694	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7614	-0-	7614	15769	461	1	7153	2	N	-0-			-0-
09	23451	X	7682	-0-	-15769	-0-	436	1	7246	2	N	-0-			-0-
*10	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	447	1	7393	2	N	-0-			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

05	7223	X	5979	-0-	-1244	-0-	5979	2			N	-0-			-0-
06	6990	X	5732	-0-	-1258	-0-	5732	2			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		8208	-0-	8208	8208	8208	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7348	-0-	7348	15556	7348	2			N	-0-			-0-
09	22633	X	7077	-0-	-15556	-0-	7077	2			N	-0-			-0-
*10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3887	-0-	-13	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	4017	-0-	-13	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3963	-0-	-67	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	4020	-0-	-10	-0-	4020	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

05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

05	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	3			N	-0-					-0-
06	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	3			N	-0-					-0-
07	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
08	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
09	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	3			N	-0-					-0-
*10	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

05	4712	X	4437	-0-	-275	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4151	-0-	-409	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4404	-0-	-184	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4521	-0-	-67	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4264	-0-	-56	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4310	-0-	-123	-0-	4310	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

05	4960	X	3751	-0-	-1209	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3554	-0-	-1126	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3717	-0-	-34	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3592	-0-	-38	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
*10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

05	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	572	1	5058	2	N	-0-					-0-
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	539	1	4617	2	N	-0-					-0-
07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	570	1	4795	2	N	-0-					-0-
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	567	1	4894	2	N	-0-					-0-
09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	527	1	4515	2	N	-0-					-0-
*10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	535	1	4498	3	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	302	1	2673	2	N	-0-					-0-
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	300	1	2564	2	N	-0-					-0-
07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	311	1	2622	2	N	-0-					-0-
08	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	311	1	2680	2	N	-0-					-0-
09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	297	1	2545	2	N	-0-					-0-
*10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	309	1	2598	3	N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1350	-0-	-417	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1290	-0-	-60	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
08	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4821	-0-	-170	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4558	-0-	-242	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4809	-0-	-120	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4799	-0-	-130	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4618	-0-	-62	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4690	-0-	-146	-0-	4690	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	810	N	695	-0-	-115	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	9821	-0-	-750	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9573	-0-	-657	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9966	-0-	-326	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9976	-0-	-316	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
09	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
*10	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2002	-0-	-218	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1951	-0-	-281	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
*10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7356	-0-	-270	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6852	-0-	-528	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7161	-0-	-341	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6814	-0-	-657	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
*10	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2260	-0-	-220	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2260	-0-	-140	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
*10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4582	-0-	-874	-0-	465	1	4117	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4325	-0-	-955	-0-	453	1	3872	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4260	-0-	-1196	-0-	452	1	3808	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4407	-0-	-1142	-0-	457	1	3950	2	N	-0-					-0-
09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	468	1	4005	2	N	-0-					-0-
*10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	493	1	4148	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
06	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
07	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
08	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
09	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
*10	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	15689	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2521	-0-	-179	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2564	-0-	-102	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
*10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3246	-0-	-598	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3473	-0-	-157	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	3465	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	6020	-0-	-25	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5651	-0-	-199	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5924	-0-	-183	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5815	-0-	-5	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5995	-0-	-19	-0-	5995	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	149	1	1313	2	N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	148	1	1269	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	155	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	153	1	1324	2	N	-0-					-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	148	1	1263	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	151	1	1271	3	N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	9107	-0-	-410	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8525	-0-	-685	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8834	-0-	-559	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8909	-0-	-422	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8624	-0-	-196	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8727	-0-	-387	-0-	8727	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4126	-0-	-338	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3776	-0-	-544	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4264	-0-	-45	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	4088	-0-	-35	-0-	4088	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11873	X	11365	-0-	-508	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	10893	-0-	-597	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	11286	-0-	-308	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11260	-0-	-334	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	10799	-0-	-301	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10822	-0-	-555	-0-	10822	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
05	6510 X	6341	-0-	-169	-0-	6341	2			N	-0-			-0-
06	6300 X	6040	-0-	-260	-0-	6040	2			N	-0-			-0-
07	6510 X	6278	-0-	-232	-0-	6278	2			N	-0-			-0-
08	6448 X	6391	-0-	-57	-0-	6391	2			N	-0-			-0-
09	6210 X	6160	-0-	-50	-0-	6160	2			N	-0-			-0-
10	6355 X	6178	-0-	-177	-0-	6178	3			N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

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-
10	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

05	6572 X	5662	-0-	-910	-0-	532	1	5130	2	N	-0-			-0-
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	467	1	4738	2	N	-0-			-0-
07	5363 X	5068	-0-	-295	-0-	490	1	4578	2	N	-0-			-0-
08	5673 X	5332	-0-	-341	-0-	475	1	4857	2	N	-0-			-0-
09	5490 X	5041	-0-	-449	-0-	472	1	4569	2	N	-0-			-0-
10	5673 X	4813	-0-	-860	-0-	465	1	4348	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

05	527 X	336	-0-	-191	-0-	38	1	298	2	N	-0-			-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07	678 X	678	-0-	-0-	-0-	79	1	599	2	N	-0-			-0-
08	620 X	134	-0-	-486	-0-	15	1	119	2	N	-0-			-0-
09	600 X	281	-0-	-319	-0-	29	1	252	2	N	-0-			-0-
10	682 X	397	-0-	-285	-0-	41	1	356	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

05	1240 X	1182	-0-	-58	-0-	134	1	1048	2	N	-0-			-0-
06	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	120	1	965	2	N	-0-			-0-
07	1116 X	845	-0-	-271	-0-	99	1	746	2	N	-0-			-0-
08	1178 X	1109	-0-	-69	-0-	123	1	986	2	N	-0-			-0-
09	1140 X	985	-0-	-155	-0-	102	1	883	2	N	-0-			-0-
10	1178 X	980	-0-	-198	-0-	101	1	879	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
05	10416	X	9322	-0-	-1094	-0-	876	1	8446	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	9068	-0-	-502	-0-	814	1	8254	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8590	-0-	-1299	-0-	831	1	7759	2	N	-0-					-0-
08	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	857	1	8759	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	7954	-0-	-1196	-0-	744	1	7210	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	7599	-0-	-1763	-0-	734	1	6865	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

05	2015	X	1775	-0-	-240	-0-	201	1	1574	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1612	-0-	-308	-0-	178	1	1434	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1582	-0-	-340	-0-	185	1	1397	2	N	-0-					-0-
08	1767	X	1736	-0-	-31	-0-	193	1	1543	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1493	-0-	-217	-0-	155	1	1338	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	1557	-0-	-210	-0-	160	1	1397	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

05	2201	X	1919	-0-	-282	-0-	217	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1807	-0-	-203	-0-	200	1	1607	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1753	-0-	-231	-0-	205	1	1548	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	1772	-0-	-150	-0-	197	1	1575	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	1674	-0-	-186	-0-	174	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	178	1	1552	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

05	3968	X	2771	-0-	-1197	-0-	314	1	2457	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	2910	-0-	-930	-0-	322	1	2588	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	2330	-0-	-1638	-0-	272	1	2058	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2428	-0-	-827	-0-	269	1	2159	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2061	-0-	-1089	-0-	214	1	1847	2	N	-0-					-0-
*10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	323	1	2821	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

05	1023	X	954	-0-	-69	-0-	108	1	846	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	811	-0-	-449	-0-	90	1	721	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	828	-0-	-474	-0-	97	1	731	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	864	-0-	-438	-0-	96	1	768	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	868	-0-	-272	-0-	90	1	778	2	N	-0-					-0-
10	961	X	812	-0-	-149	-0-	83	1	729	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

05	1798	X	1414	-0-	-384	-0-	160	1	1254	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	1388	-0-	-352	-0-	153	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	1350	-0-	-386	-0-	158	1	1192	2	N	-0-					-0-
08	1581	X	1495	-0-	-86	-0-	166	1	1329	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	1258	-0-	-272	-0-	131	1	1127	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	1247	-0-	-179	-0-	128	1	1119	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

05	7316	X	3394	-0-	-3922	-0-	384	1	3010	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	3310	-0-	-1550	-0-	366	1	2944	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3131	-0-	-1240	-0-	366	1	2765	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2704	-0-	-1078	-0-	300	1	2404	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2911	-0-	-479	-0-	302	1	2609	2	N	-0-					-0-
*10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	557	1	3044	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5510	-0-	-349	-0-	624	1	4886	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4636	-0-	-974	-0-	512	1	4124	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4635	-0-	-1162	-0-	541	1	4094	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4767	-0-	-751	-0-	529	1	4238	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4196	-0-	-1144	-0-	436	1	3760	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4470	-0-	-1048	-0-	459	1	4011	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

05	1860	X	1525	-0-	-335	-0-	173	1	1352	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1423	-0-	-377	-0-	157	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	1480	-0-	-225	-0-	173	1	1307	2	N	-0-					-0-
08	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	177	1	1416	2	N	-0-					-0-
09	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	157	1	1351	2	N	-0-					-0-
*10	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	160	1	1401	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

05	1891	X	1512	-0-	-379	-0-	171	1	1341	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	1385	-0-	-115	-0-	153	1	1232	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	1499	-0-	-51	-0-	175	1	1324	2	N	-0-					-0-
08	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	183	1	1470	2	N	-0-					-0-
09	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	160	1	1378	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	1425	-0-	-94	-0-	146	1	1279	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

05	4526	X	2312	-0-	-2214	-0-	262	1	2050	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	2241	-0-	-1779	-0-	248	1	1993	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2003	-0-	-539	-0-	234	1	1769	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	245	1	1966	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1843	-0-	-407	-0-	191	1	1652	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1931	-0-	-394	-0-	198	1	1733	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

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-
10	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

05	1023	X	903	-0-	-120	-0-	102	1	801	2	N	-0-					-0-
06	990	X	806	-0-	-184	-0-	89	1	717	2	N	-0-					-0-
07	899	X	872	-0-	-27	-0-	102	1	770	2	N	-0-					-0-
08	954	X	954	-0-	-0-	-0-	106	1	848	2	N	-0-					-0-
09	893	X	893	-0-	-0-	-0-	93	1	800	2	N	-0-					-0-
10	899	X	787	-0-	-112	-0-	81	1	706	2	N	-0-					-0-

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
05	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	19	1	2970	2	N	-0-					-0-
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	20	1	2843	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2593	-0-	-290	-0-	17	1	2576	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	18	1	2523	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2251	-0-	-629	-0-	17	1	2234	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2343	-0-	-633	-0-	19	1	2324	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	768	-0-	-565	-0-	87	1	681	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	729	-0-	-561	-0-	81	1	648	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	985	-0-	-317	-0-	115	1	870	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	981	-0-	-166	-0-	109	1	872	2	N	-0-					-0-
09	969	X	969	-0-	-0-	-0-	101	1	868	2	N	-0-					-0-
10	992	X	710	-0-	-282	-0-	73	1	637	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	177	1	1388	2	N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	157	1	1260	2	N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	164	1	1243	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	168	1	1345	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	131	1	1128	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	138	1	1207	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3923	-0-	-541	-0-	24	1	3899	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3683	-0-	-427	-0-	26	1	3657	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3680	-0-	-536	-0-	24	1	3656	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3939	-0-	-60	-0-	28	1	3911	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3706	-0-	-164	-0-	28	1	3678	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3598	-0-	-339	-0-	28	1	3570	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	256	-0-	-209	-0-	24	1	232	2	N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	436	X	436	-0-	-0-	-0-	42	1	394	2	N	-0-					-0-
08	372	X	115	-0-	-257	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-
09	360	X	179	-0-	-181	-0-	17	1	162	2	N	-0-					-0-
10	434	X	281	-0-	-153	-0-	27	1	254	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	667	-0-	-1348	-0-	63	1	604	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	292	-0-	-1538	-0-	26	1	266	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	478	-0-	-1413	-0-	46	1	432	2	N	-0-					-0-
08	992	X	452	-0-	-540	-0-	40	1	412	2	N	-0-					-0-
09	660	X	367	-0-	-293	-0-	34	1	333	2	N	-0-					-0-
10	682	X	276	-0-	-406	-0-	27	1	249	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	352	-0-	-144	-0-	33	1	319	2	N	-0-					-0-
06	450	X	268	-0-	-182	-0-	24	1	244	2	N	-0-					-0-
07	403	X	262	-0-	-141	-0-	25	1	237	2	N	-0-					-0-
08	341	X	242	-0-	-99	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-
09	330	X	171	-0-	-159	-0-	16	1	155	2	N	-0-					-0-
10	341	X	122	-0-	-219	-0-	12	1	110	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

05	4061	X	3434	-0-	-627	-0-	323	1	3111	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2899	-0-	-641	-0-	260	1	2639	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2779	-0-	-879	-0-	269	1	2510	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3190	-0-	-251	-0-	284	1	2906	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2607	-0-	-723	-0-	244	1	2363	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2082	-0-	-1359	-0-	201	1	1881	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

05	1333	X	705	-0-	-628	-0-	80	1	625	2	N	-0-					-0-
06	900	X	679	-0-	-221	-0-	75	1	604	2	N	-0-					-0-
07	806	X	650	-0-	-156	-0-	76	1	574	2	N	-0-					-0-
08	713	X	649	-0-	-64	-0-	72	1	577	2	N	-0-					-0-
09	690	X	628	-0-	-62	-0-	65	1	563	2	N	-0-					-0-
10	713	X	664	-0-	-49	-0-	68	1	596	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

05	11253	X	9483	-0-	-1770	-0-	1074	1	8409	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	9301	-0-	-1469	-0-	1028	1	8273	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9214	-0-	-1481	-0-	1076	1	8138	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	9399	-0-	-87	-0-	1043	1	8356	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	8688	-0-	-612	-0-	902	1	7786	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	8628	-0-	-982	-0-	886	1	7742	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

05	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	1138	1	6466	2	N	-0-					-0-
06	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	1065	1	5912	2	N	-0-					-0-
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	1104	1	6355	2	N	-0-					-0-
08	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1061	1	5956	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5992	-0-	-698	-0-	905	1	5087	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6694	-0-	-219	-0-	966	1	5728	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

05	3286	X	2601	-0-	-685	-0-	16	1	2585	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2401	-0-	-629	-0-	17	1	2384	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2505	-0-	-378	-0-	16	1	2489	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2446	-0-	-158	-0-	17	1	2429	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	1943	-0-	-577	-0-	15	1	1928	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2384	-0-	-220	-0-	19	1	2365	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

05	1085	X	906	-0-	-179	-0-	103	1	803	2	N	-0-					-0-
06	870	X	850	-0-	-20	-0-	94	1	756	2	N	-0-					-0-
07	899	X	778	-0-	-121	-0-	91	1	687	2	N	-0-					-0-
08	899	X	794	-0-	-105	-0-	88	1	706	2	N	-0-					-0-
09	870	X	751	-0-	-119	-0-	78	1	673	2	N	-0-					-0-
10	899	X	733	-0-	-166	-0-	75	1	658	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1442	-0-	-263	-0-	163	1	1279	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1448	-0-	-202	-0-	160	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	1318	-0-	-387	-0-	154	1	1164	2	N	-0-					-0-
08	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	165	1	1324	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	1312	-0-	-128	-0-	136	1	1176	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	1399	-0-	-89	-0-	144	1	1255	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

05	3379	X	2980	-0-	-399	-0-	338	1	2642	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	322	1	2595	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	332	1	2513	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	307	1	2463	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2535	-0-	-375	-0-	263	1	2272	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	1745	-0-	-1262	-0-	179	1	1566	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

05	1116	N	833	-0-	-283	-0-	94	1	739	2	N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	83	1	670	2	N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	112	1	848	2	N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	107	1	853	2	N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	102	1	877	2	N	-0-					-0-
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	109	1	949	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

05	1891	X	996	-0-	-895	-0-	6	1	990	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	1719	-0-	-111	-0-	12	1	1707	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	1368	-0-	-523	-0-	9	1	1359	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	1376	-0-	-329	-0-	10	1	1366	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1397	-0-	-313	-0-	10	1	1387	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	1284	-0-	-483	-0-	10	1	1274	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	2	N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	4	1	534	2	N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	3	1	517	2	N	-0-					-0-
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	4	1	534	2	N	-0-					-0-
09	540	N	481	-0-	-59	-0-	4	1	477	2	N	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	4	1	482	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

05	4681	X	3756	-0-	-925	-0-	23	1	3733	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3737	-0-	-433	-0-	26	1	3711	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3746	-0-	-501	-0-	24	1	3722	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3920	-0-	-203	-0-	28	1	3892	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3546	-0-	-444	-0-	27	1	3519	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	28	1	3512	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906 X	3577	-0-	-329	-0-	22	1	3555	2	N	-0-					-0-
06	3750 X	3294	-0-	-456	-0-	23	1	3271	2	N	-0-					-0-
07	3813 X	3295	-0-	-518	-0-	21	1	3274	2	N	-0-					-0-
08	3813 X	3401	-0-	-412	-0-	24	1	3377	2	N	-0-					-0-
09	3630 X	3217	-0-	-413	-0-	24	1	3193	2	N	-0-					-0-
10	3565 X	3166	-0-	-399	-0-	25	1	3141	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

05	1705 X	1554	-0-	-151	-0-	10	1	1544	2	N	-0-					-0-
06	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	12	1	1687	2	N	-0-					-0-
07	1612 X	1562	-0-	-50	-0-	10	1	1552	2	N	-0-					-0-
08	1550 X	1484	-0-	-66	-0-	11	1	1473	2	N	-0-					-0-
09	1710 X	1344	-0-	-366	-0-	10	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	1767 X	1417	-0-	-350	-0-	11	1	1406	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

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-
10	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

05	6479 X	5379	-0-	-1100	-0-	828	1	4551	2	N	-0-					-0-
06	6270 X	5196	-0-	-1074	-0-	786	1	4410	2	N	-0-					-0-
07	6479 X	4929	-0-	-1550	-0-	1499	1	3430	2	N	-0-					-0-
08	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	921	1	5249	2	N	-0-					-0-
09	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	956	1	6287	2	N	-0-					-0-
*10	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	1042	1	6993	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

05	3379 X	2453	-0-	-926	-0-	278	1	2175	2	N	-0-					-0-
06	3270 X	2442	-0-	-828	-0-	270	1	2172	2	N	-0-					-0-
07	2914 X	2440	-0-	-474	-0-	285	1	2155	2	N	-0-					-0-
08	2914 X	2548	-0-	-366	-0-	283	1	2265	2	N	-0-					-0-
09	2820 X	2241	-0-	-579	-0-	233	1	2008	2	N	-0-					-0-
10	2511 X	2135	-0-	-376	-0-	219	1	1916	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

05	4092 X	3588	-0-	-504	-0-	22	1	3566	2	N	-0-					-0-
06	3870 X	3104	-0-	-766	-0-	22	1	3082	2	N	-0-					-0-
07	3999 X	3086	-0-	-913	-0-	20	1	3066	2	N	-0-					-0-
08	3968 X	3162	-0-	-806	-0-	22	1	3140	2	N	-0-					-0-
09	3840 X	2701	-0-	-1139	-0-	20	1	2681	2	N	-0-					-0-
10	3596 X	2413	-0-	-1183	-0-	19	1	2394	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

05	2728 X	2586	-0-	-142	-0-	293	1	2293	2	N	-0-					-0-
06	3930 X	2145	-0-	-1785	-0-	237	1	1908	2	N	-0-					-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	4061 X	949	-0-	-3112	-0-	105	1	844	2	N	-0-					-0-
09	2790 X	2344	-0-	-446	-0-	243	1	2101	2	N	-0-					-0-
10	2573 X	409	-0-	-2164	-0-	42	1	367	2	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 #: 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
05	837	X	717	-0-	-120	-0-	67	1	650	2	N	-0-					-0-
06	750	X	744	-0-	-6	-0-	67	1	677	2	N	-0-					-0-
07	713	X	668	-0-	-45	-0-	65	1	603	2	N	-0-					-0-
08	713	X	664	-0-	-49	-0-	59	1	605	2	N	-0-					-0-
09	774	X	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	2	N	-0-					-0-
10	775	X	657	-0-	-118	-0-	63	1	594	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

05	1457	X	1161	-0-	-296	-0-	132	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	1062	-0-	-348	-0-	117	1	945	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	919	-0-	-538	-0-	107	1	812	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	1025	-0-	-215	-0-	114	1	911	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	840	-0-	-360	-0-	87	1	753	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	942	-0-	-205	-0-	97	1	845	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

05	2139	X	1979	-0-	-160	-0-	224	1	1755	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1750	-0-	-320	-0-	193	1	1557	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1790	-0-	-163	-0-	209	1	1581	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1839	-0-	-145	-0-	204	1	1635	2	N	-0-					-0-
09	1920	X	1548	-0-	-372	-0-	161	1	1387	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	1637	-0-	-347	-0-	168	1	1469	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

05	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	1421	1	8877	2	N	-0-					-0-
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	1398	1	8881	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	1325	1	8099	2	N	-0-					-0-
08	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	1293	1	7923	2	N	-0-					-0-
09	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	1164	1	7694	2	N	-0-					-0-
*10	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	1098	1	7215	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

05	868	X	659	-0-	-209	-0-	75	1	584	2	N	-0-					-0-
06	720	X	658	-0-	-62	-0-	73	1	585	2	N	-0-					-0-
07	837	X	605	-0-	-232	-0-	71	1	534	2	N	-0-					-0-
08	837	X	592	-0-	-245	-0-	66	1	526	2	N	-0-					-0-
09	810	X	521	-0-	-289	-0-	54	1	467	2	N	-0-					-0-
10	682	X	544	-0-	-138	-0-	56	1	488	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

05	961	X	563	-0-	-398	-0-	64	1	499	2	N	-0-					-0-
06	630	X	517	-0-	-113	-0-	57	1	460	2	N	-0-					-0-
07	651	X	503	-0-	-148	-0-	59	1	444	2	N	-0-					-0-
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	70	1	563	2	N	-0-					-0-
09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	102	1	884	2	N	-0-					-0-
*10	758	X	758	-0-	-0-	-0-	78	1	680	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1302 X	862	-0-	-440	-0-	5	1	857	2	N	-0-					-0-
06	1230 X	988	-0-	-242	-0-	7	1	981	2	N	-0-					-0-
07	1271 X	940	-0-	-331	-0-	6	1	934	2	N	-0-					-0-
08	1085 X	1045	-0-	-40	-0-	7	1	1038	2	N	-0-					-0-
09	990 X	855	-0-	-135	-0-	6	1	849	2	N	-0-					-0-
10	1023 X	928	-0-	-95	-0-	7	1	921	2	N	-0-					-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	7006 X	6923	-0-	-83	-0-	6921	3	2	9	Y	2					18
06	6720 X	5748	-0-	-972	-0-	5748	3			Y	-0-					18
07	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	3			Y	-0-					18
08	7750 X	7434	-0-	-316	-0-	7434	3			Y	-0-					18
09	7500 X	6249	-0-	-1251	-0-	6248	3	1	9	Y	1					19
*10	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	3			Y	-0-					19

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

05	4278 X	3743	-0-	-535	-0-	3743	3			Y	-0-					16
06	4140 X	3476	-0-	-664	-0-	3474	3	2	9	Y	2					18
07	4278 X	3896	-0-	-382	-0-	3896	3			Y	-0-					18
08	4278 X	3520	-0-	-758	-0-	3520	3			Y	-0-					18
09	4050 X	2967	-0-	-1083	-0-	2967	3			Y	-0-					18
*10	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4522	3	1	9	Y	1					19

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

05	1643 N	1245	-0-	-398	-0-	1245	3			Y	-0-					16
06	1560 N	748	-0-	-812	-0-	748	3			Y	-0-					16
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1665	3	2	9	Y	2					18
08	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	1010	3			Y	-0-					18
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					18
10	1674 N	1446	-0-	-228	-0-	1446	3			Y	-0-					18

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
05	13795 X	8792	-0-	-5003	-0-	8792	3			Y	-0-					19
06	13350 X	11136	-0-	-2214	-0-	11136	3			Y	-0-					19
07	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	18051	3	2	9	Y	2					21
08	13454 X	12024	-0-	-1430	-0-	12024	3			Y	-0-					21
09	11130 X	10161	-0-	-969	-0-	10161	3			Y	-0-					21
10	17453 X	13466	-0-	-3987	-0-	13466	3			Y	-0-					21

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

05	14B2 EXT	66	-0-	66	80	66	3			Y	-0-					-0-
06	137 X	57	-0-	-80	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

05	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4242	3	2	9	N	2					16
06	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					16
07	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	3			N	-0-					16
08	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5320	3	1	9	N	1					17
09	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					17
*10	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					17

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

05	23095 X	19407	-0-	-3688	-0-	19407	3			N	-0-					14
06	20940 X	20130	-0-	-810	-0-	20130	3			N	-0-					14
07	21638 X	768	-0-	-20870	-0-	768	3			N	-0-					14
08	21638 X	17964	-0-	-3674	-0-	17963	3	1	9	N	1					15
09	20310 X	13041	-0-	-7269	-0-	13041	3			N	-0-					15
*10	21133 X	21133	-0-	-0-	-0-	21133	3			N	-0-					15

WASHBURN, WEST (WILCOX LO.) 95321 125 ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
RILEY EXPLORATION, LLC 712156
MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 241829 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5449 - 5454

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2011 - PLUGGED 05/02/11

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	1	6	9	N	5	6	1			25
06	360	N	101	-0-	-259	-0-	100	1	1	9	N	1					26
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	560	1	1	2	N	4	12	1			18
							4	9									
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	600	1	7	2	N	6	6	1			18
							7	9									
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	1	6	9	N	5	5	1			18
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	1	6	9	N	5					23

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

05	14B	DENY	42	-0-	42	42	40	1	2	9	Y	2					2
06	14B	DENY	106	-0-	106	148	100	1	6	9	Y	5					7
07		586	438	-0-	-148	-0-	420	1	18	9	Y	16					23
08		475	R 475	-0-	-0-	-0-	450	1	25	9	Y	23	20	1			26
*09		260	N 260	-0-	-0-	-0-	240	1	20	9	Y	18	17	1			27
*10		350	N 350	-0-	-0-	-0-	330	1	20	9	Y	18					45

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

05		283	N 283	-0-	-0-	-0-	270	1	13	9	Y	12	14	1			23
06		180	N 53	-0-	-127	-0-	50	1	3	9	Y	3					26
07	INC	G-10	291	-0-	291	291	280	1	11	9	Y	10	28	1			8
08	INC	G-10	320	-0-	320	611	300	1	3	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
09	INC	G-10	173	-0-	173	784	160	1	13	9	Y	12	11	1			11
10	INC	G-10	232	-0-	232	1016	220	1	12	9	Y	11					22

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
10	T. A.	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			60
10	T. A.	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

05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
07	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
08	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
09	30 X	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
10	62 X	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

05	5270 X	3819	-0-	-1451	-0-	3819	3			N	-0-			-0-
06	4920 X	3544	-0-	-1376	-0-	3544	3			N	-0-			-0-
07	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			N	-0-			-0-
08	5177 X	4085	-0-	-1092	-0-	4085	3			N	-0-			-0-
09	5010 X	1269	-0-	-3741	-0-	1269	3			N	-0-			-0-
*10	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	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

05	186 N	133	-0-	-53	-0-	29	1	104	2	N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	36	1	141	2	N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-			-0-
09	180 N	57	-0-	-123	-0-	12	1	45	2	N	-0-			-0-
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	34	1	159	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	59	1	239	2	Y	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	68	1	261	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	199	-0-	-111	-0-	44	1	155	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	64	1	223	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	113	-0-	-187	-0-	24	1	89	2	Y	-0-			-0-
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	72	1	336	2	Y	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3844 X	2762	-0-	-1082	-0-	549	1	2213	2	N	-0-			-0-
06	3720 X	2475	-0-	-1245	-0-	509	1	1966	2	N	-0-			-0-
07	3844 X	2416	-0-	-1428	-0-	535	1	1881	2	N	-0-			-0-
08	2914 X	2378	-0-	-536	-0-	530	1	1848	2	N	-0-			-0-
09	2820 X	2454	-0-	-366	-0-	527	1	1927	2	N	-0-			-0-
10	2759 X	2686	-0-	-73	-0-	471	1	2215	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418

05	124 N	76	-0-	-48	-0-	15	1	61	2	Y	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	2	Y	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	2	Y	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	2	Y	-0-			-0-
*10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	175	2	Y	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

05	620 N	619	-0-	-1	-0-	123	1	496	2	N	-0-			-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	121	1	469	2	N	-0-			-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	149	1	523	2	N	-0-			-0-
08	620 N	602	-0-	-18	-0-	134	1	468	2	N	-0-			-0-
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	158	1	579	2	N	-0-			-0-
*10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	136	1	640	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

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-
10	0 X	-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

05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
08	465 N	345	-0-	-120	-0-	345	3			N	-0-			-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
10	341 N	148	-0-	-193	-0-	148	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

05	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-			-0-
06	5010 X	4894	-0-	-116	-0-	4894	3			N	-0-			-0-
07	5177 X	5038	-0-	-139	-0-	5038	3			N	-0-			-0-
08	5239 X	4527	-0-	-712	-0-	4527	3			N	-0-			-0-
09	5070 X	4365	-0-	-705	-0-	4365	3			N	-0-			-0-
10	5239 X	4197	-0-	-1042	-0-	4197	3			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
06	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
*10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	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

05	3100	N	5498	-0-	2398	12248	5498	2			N	-0-					-0-
06	17075	X	4827	-0-	-12248	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
*09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
*10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

05	2170	X	1834	-0-	-336	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
09	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
06	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2608	-0-	-492	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	1969	-0-	-1131	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	1947	-0-	-1053	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

05	3658	X	3178	-0-	-480	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2869	-0-	-461	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

05	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8378	-0-	-712	-0-	8378	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	8920	-0-	-1062	-0-	8920	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	8507	-0-	-1475	-0-	8507	3			N	-0-					-0-
09	9660	X	8253	-0-	-1407	-0-	8253	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	896	-0-	-304	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

05	3844	X	3341	-0-	-503	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3376	-0-	-584	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3600	-0-	-492	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2956	-0-	-284	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

05	8339	X	6121	-0-	-2218	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	5579	-0-	-1441	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5768	-0-	-153	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5726	-0-	-381	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	4717	-0-	-1193	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

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

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE WELL #: 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
05	32519 X	29516	-0-	-3003	-0-	29516	3		N	-0-			-0-
06	31470 X	28223	-0-	-3247	-0-	28223	3		N	-0-			-0-
07	30283 X	30283	-0-	-0-	-0-	30283	3		N	-0-			-0-
08	30256 X	29585	-0-	-671	-0-	29585	3		N	-0-			-0-
09	28560 X	28331	-0-	-229	-0-	28331	3		N	-0-			-0-
10	30287 X	NO RPT	-0-	-30287	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

05	21793 X	21627	-0-	-166	-0-	21627	2		N	-0-			-0-
06	21090 X	18971	-0-	-2119	-0-	18971	3		N	-0-			-0-
07	21824 X	20677	-0-	-1147	-0-	20677	3		N	-0-			-0-
08	21824 X	20053	-0-	-1771	-0-	20053	3		N	-0-			-0-
09	21120 X	19679	-0-	-1441	-0-	19679	3		N	-0-			-0-
10	21638 X	NO RPT	-0-	-21638	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
07	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3		N	-0-			-0-
08	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	3		N	-0-			-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

05	2108 X	1551	-0-	-557	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
06	2040 X	1297	-0-	-743	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
07	1798 N	1611	-0-	-187	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1364	-0-	-186	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

05	4123 X	3876	-0-	-247	-0-	3876	3		N	-0-			-0-
06	4230 X	3484	-0-	-746	-0-	3484	3		N	-0-			-0-
07	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3		N	-0-			-0-
08	3999 X	3581	-0-	-418	-0-	3581	3		N	-0-			-0-
09	3810 X	3441	-0-	-369	-0-	3441	3		N	-0-			-0-
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

05	9486 X	7693	-0-	-1793	-0-	7693	2		N	-0-			-0-
06	9180 X	2763	-0-	-6417	-0-	2763	3		N	-0-			-0-
07	9486 X	8608	-0-	-878	-0-	8608	3		N	-0-			-0-
08	8773 X	6345	-0-	-2428	-0-	6345	3		N	-0-			-0-
09	8490 X	7650	-0-	-840	-0-	7650	3		N	-0-			-0-
10	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

05	8804 X	7722	-0-	-1082	-0-	7722	3		N	-0-			-0-
06	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3		N	-0-			-0-
07	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	3		N	-0-			-0-
08	8680 X	8406	-0-	-274	-0-	8406	3		N	-0-			-0-
09	7950 X	6977	-0-	-973	-0-	6977	3		N	-0-			-0-
10	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4858	-0-	-226	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4177	-0-	-743	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4023	-0-	-968	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4309	-0-	-527	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3930	-0-	-750	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4014	-0-	-216	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23498	X	23292	-0-	-206	-0-	23292	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	18926	-0-	-3814	-0-	18926	3			N	-0-					-0-
07	24087	X	21922	-0-	-2165	-0-	21922	3			N	-0-					-0-
08	23343	X	20420	-0-	-2923	-0-	20420	3			N	-0-					-0-
09	22560	X	20366	-0-	-2194	-0-	20366	3			N	-0-					-0-
10	23281	X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	1038	-0-	-326	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	1092	-0-	-138	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	933	-0-	-90	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	990	X	922	-0-	-68	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	1639	-0-	-1709	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2077	-0-	-1163	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6381	-0-	-594	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	5365	-0-	-1625	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
07	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6373	-0-	-323	-0-	6373	3			N	-0-					-0-
09	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021 X	6713	-0-	-2308	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
06	8730 X	7087	-0-	-1643	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
07	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
08	8680 X	7080	-0-	-1600	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
09	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
10	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

05	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	744	1	5098	3	N	-0-					-0-
06	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	720	1	4843	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5861	-0-	5861	5861	744	1	5117	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	720	-0-	720	6581	720	1			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	5896	-0-	5896	12477	720	1	5176	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5838	-0-	5838	18315	744	1	5094	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

05	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
08	1767 X	1492	-0-	-275	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
09	1710 X	1543	-0-	-167	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1020 X	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	1054 X	944	-0-	-110	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	1023 X	944	-0-	-79	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	960 X	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

05	5921 X	5736	-0-	-185	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
06	5730 X	5211	-0-	-519	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
07	5921 X	5213	-0-	-708	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
08	5735 X	4796	-0-	-939	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
09	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

05	3441 X	2757	-0-	-684	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
08	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
09	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	169	1	570	3	N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	176	1	521	3	N	-0-					-0-
07	930	N	650	-0-	-280	-0-	170	1	480	3	N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	184	1	657	3	N	-0-					-0-
09	690	N	555	-0-	-135	-0-	142	1	413	3	N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	98	1	543	3	N	-0-					-0-

LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	890	-0-	-250	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	862	-0-	-192	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

05	2605		-0-	-0-	-2605	-0-					N	-0-					-0-
06	2605		-0-	-0-	-2605	-0-					N	-0-					-0-
07	2605		-0-	-0-	-2605	-0-					N	-0-					-0-
08	2605		-0-	-0-	-2605	-0-					N	-0-					-0-
09	2605		-0-	-0-	-2605	-0-					N	-0-					-0-
10	2605		-0-	-0-	-2605	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

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

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

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

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

05	6138 X	4887	-0-	-1251	-0-	4887	3		N	-0-			-0-
06	5940 X	3917	-0-	-2023	-0-	3917	3		N	-0-			-0-
07	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3		N	-0-			-0-
08	5456 X	4498	-0-	-958	-0-	4498	3		N	-0-			-0-
09	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3		N	-0-			-0-
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
06	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	3		N	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

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-
10	INJECT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	620	N	402	-0-	-218	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	1		N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	1		N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1		N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	1		N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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-
10	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

05	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	1		N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1		N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1		N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1		N	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1		N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

05	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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-
10	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

05	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

05	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 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
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-					-0-

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
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-
10	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

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

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	1	N	-0-			-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	1	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-			-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	1	N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	1		N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	1		N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	1		N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1		N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	1		N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	1		N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	1		N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	1		N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	1		N	-0-			-0-
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1		N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	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
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1		N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

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

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

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-
10	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

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

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

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-
10	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

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

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIPFF (PEARSALL) 98218 944 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD. 772479
WIPFF, KARL WELL #: 3 RRCID -> 059930 COMPL. DATE 03/13/1968 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

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-
*10	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	220	1	1246	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854

05	1705 X	717	-0-	-988	-0-	156	1	561	2	N	-0-	-0-
06	1650 X	1247	-0-	-403	-0-	261	1	986	2	N	-0-	-0-
07	1705 X	1492	-0-	-213	-0-	265	1	1227	2	N	-0-	-0-
08	1550 X	1248	-0-	-302	-0-	217	1	1031	2	N	-0-	-0-
09	1500 X	854	-0-	-646	-0-	186	1	668	2	N	-0-	-0-
*10	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	423	1	1179	2	N	-0-	-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-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-
10	14B DENY	-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

05	5239 X	1127	-0-	-4112	-0-	826	1	301	2	N	-0-			-0-
06	5070 X	3749	-0-	-1321	-0-	2048	1	1701	2	N	-0-			-0-
07	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	2955	1	1590	2	N	-0-			-0-
08	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	3059	1	2554	2	N	-0-			-0-
09	3750 X	168	-0-	-3582	-0-	84	1	84	2	N	-0-			-0-
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

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-
10	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

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-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
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
05	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	749	1	273	2	N	-0-			-0-
06	2112 R	2112	-0-	-0-	-0-	1154	1	958	2	N	-0-			-0-
07	2232 #	1721	-0-	-511	-0-	1119	1	602	2	N	-0-			-0-
08	2232 #	1563	-0-	-669	-0-	852	1	711	2	N	-0-			-0-
09	2160 #	669	-0-	-1491	-0-	334	1	335	2	N	-0-			-0-
10	2170 #	116	-0-	-2054	-0-	17	1	99	2	N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

05	1116 #	737	-0-	-379	-0-	160	1	577	2	N	-0-			-0-
06	960 #	807	-0-	-153	-0-	169	1	638	2	N	-0-			-0-
07	992 #	903	-0-	-89	-0-	160	1	743	2	N	-0-			-0-
08	961 #	882	-0-	-79	-0-	153	1	729	2	N	-0-			-0-
09	870 #	833	-0-	-37	-0-	182	1	651	2	N	-0-			-0-
10	899 #	780	-0-	-119	-0-	206	1	574	2	N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

05	2263 X	101	-0-	-2162	-0-	74	1	27	2	N	-0-			-0-
06	2190 X	81	-0-	-2109	-0-	44	1	37	2	N	-0-			-0-
07	2263 X	260	-0-	-2003	-0-	169	1	91	2	N	-0-			-0-
08	2263 X	22	-0-	-2241	-0-	12	1	10	2	N	-0-			-0-
09	540 X	69	-0-	-471	-0-	34	1	35	2	N	-0-			-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

05	4929 X	1738	-0-	-3191	-0-	378	1	1360	2	N	-0-			-0-
06	4770 X	2640	-0-	-2130	-0-	553	1	2087	2	N	-0-			-0-
07	4929 X	3622	-0-	-1307	-0-	643	1	2979	2	N	-0-			-0-
08	4526 X	3689	-0-	-837	-0-	641	1	3048	2	N	-0-			-0-
09	2670 X	2621	-0-	-49	-0-	572	1	2049	2	N	-0-			-0-
10	3627 X	2077	-0-	-1550	-0-	549	1	1528	2	N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219728 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12490 - 12516

05	713 X	51	-0-	-662	-0-	37	1	14	2	N	-0-			-0-
06	690 X	39	-0-	-651	-0-	21	1	18	2	N	-0-			-0-
07	713 X	136	-0-	-577	-0-	88	1	48	2	N	-0-			-0-
08	93 X	35	-0-	-58	-0-	19	1	16	2	N	-0-			-0-
09	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	2335	1	2342	2	N	-0-			-0-
*10	37440 X	37440	-0-	-0-	-0-	5620	1	31820	2	N	-0-			-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) //CONT.// 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 076855
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	3920	1	1429	2	N	-0-			-0-
06	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	2947	1	2448	2	N	-0-			-0-
07	6448 X	3050	-0-	-3398	-0-	1983	1	1067	2	N	-0-			-0-
08	6448 X	4917	-0-	-1531	-0-	2680	1	2237	2	N	-0-			-0-
09	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	3386	1	3397	2	N	-0-			-0-
10	5580 X	4234	-0-	-1346	-0-	636	1	3598	2	N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

05	14B2 EXT	415	-0-	415	1650	304	1	111	2	N	-0-			-0-
06	1941 X	291	-0-	-1650	-0-	159	1	132	2	N	-0-			-0-
07	474 X	474	-0-	-0-	-0-	308	1	166	2	N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	218	1	219	2	N	-0-			-0-
10	465 N	31	-0-	-434	-0-	5	1	26	2	N	-0-			-0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	775 X	186	-0-	-589	-0-	186	2			N	-0-			-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-